GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
MORRISON POTOMAC A999 WELL #: 1 RRCID -> 215911 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 14 WELL #: 1 RRCID -> 227413 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY WELL #: 6 RRCID -> 178002 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2020 - P/A 08/14/20

HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN & BORELLI, INC. 097498
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 397 RRCID -> 279153 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12390 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
HAMILTON, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 197044 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3314 - 3338

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 276497 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 18132 PERF.15014 - 15054

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 8000

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 235940 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7161 - 7169

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH S. PA-2 WELL #: 2150 RRCID -> 199494 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 4189 PERF. 3915 - 3916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13799 - 13825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARGA WELL #: 3 RRCID -> 181446 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEVINS A 75 WELL #: 1 RRCID -> 214559 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 2720 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY, BITZIE A45 WELL #: 2 RRCID -> 223968 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 10507

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYCAP ENERGY, LLC 786416
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 272843 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.14259 - 16320

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 189640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11206

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 224734 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON, D.B. WELL #: 7 RRCID -> 228806 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

04	16440 X	15161	-0-	-1279	-0-	14831	2	330	9	N	300	179	1			951
05	16864 X	15166	-0-	-1698	-0-	14824	2	342	9	N	311	561	1			701
06	16050 X	14390	-0-	-1660	-0-	14057	2	333	9	N	303	358	1			646
07	16585 X	14728	-0-	-1857	-0-	14380	2	348	9	N	316	180	1			782
08	16368 X	14629	-0-	-1739	-0-	14276	2	353	9	N	321	392	1			711
09	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					711

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					17
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	607	2	18	9	N	16					33
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	N	4					37
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					38
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	439	2	6	9	N	5					43
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2					45

JONES ENERGY, LLC 441132
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	3819	2	919	9	N	835	965	1			134
05	6324	X	4919	-0-	-1405	-0-	3233	2	632	5	N	958	933	1			159
							1054	9									
06	5340	X	4646	-0-	-694	-0-	3865	2	781	9	N	710	749	1			120
*07	5270	X	4506	-0-	-764	-0-	3584	2	922	9	N	838	746	1			212
08	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	3470	2	803	9	N	730	560	1			382
09	4770	X	3617	-0-	-1153	-0-	2953	2	664	9	N	604	753	1			233

MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	18758	2	13	5	N	1780	2126	1			215
							1958	9									
05	27001	X	19823	-0-	-7178	-0-	17401	2	21	5	N	2183	2241	1			157
							2401	9									
06	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	2123	1883	1			397
*07	25420	X	17445	-0-	-7975	-0-	15281	2	2164	9	N	1967	1868	1			496
08	22506	X	14123	-0-	-8383	-0-	12617	2	1506	9	N	1369	1331	1			534
*09	20730	X	14282	-0-	-6448	-0-	12641	2	1641	9	N	1492	1874	1			152

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	1082	-0-		-4318	-0-	29	1	1033	2	N	18			174
								20	9							
05	4526	X	235	-0-		-4291	-0-	31	1	191	2	N	12			186
								13	9							
06	4380	X	132	-0-		-4248	-0-	30	1	47	2	N	50			236
								55	9							
07	4526	X	7	-0-		-4519	-0-	6	1	1	9	N	1			237
08	3720	X	718	-0-		-3002	-0-	16	1	649	2	N	48			285
								53	9							
*09	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-	30	1	3462	2	N	46			331
								51	9							

HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	51	-0-		-699	-0-	5	1	46	2	N	-0-			212
05	1178	N	337	-0-		-841	-0-	2	1	311	2	N	22			234
								24	9							
06	30	N	2	-0-		-28	-0-	2	1			N	-0-			234
07	62	N	12	-0-		-50	-0-	12	2			N	-0-			234
08	341	N	5	-0-		-336	-0-	5	2			N	-0-			234
*09	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	1			N	-0-			234

HODGES '204' WELL #: 3HM RRCID -> 276513 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4057	-0-		-983	-0-	30	1	3996	2	N	28			245
								31	9							
05	5208	X	3515	-0-		-1693	-0-	31	1	3470	2	N	13			258
								14	9							
06	4890	X	2969	-0-		-1921	-0-	30	1	2926	2	N	12			270
								13	9							
07	4836	X	2712	-0-		-2124	-0-	26	1	2675	2	N	10			280
								11	9							
08	4185	X	3176	-0-		-1009	-0-	31	1	3112	2	N	30			310
								33	9							
09	4050	X	2465	-0-		-1585	-0-	30	1	2412	2	N	21			331
								23	9							

HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1616	-0-		-724	-0-	22	1	1563	2	N	28			100
								31	9							
05	2418	X	1601	-0-		-817	-0-	31	1	1502	2	N	62			162
								68	9							
06	2280	X	6	-0-		-2274	-0-	3	1	3	9	N	3			165
07	2356	X	1074	-0-		-1282	-0-	6	1	1068	2	N	-0-			165
08	3100	N	3589	-0-		489	489	31	1	3479	2	N	72			237
								79	9							
*09	2955	N	2466	-0-		-489	-0-	30	1	2394	2	N	38			275
								42	9							

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2232	-0-	-1488	-0-	30	1	2185	2	N	15					189
							17	9									
05	3844	X	1439	-0-	-2405	-0-	31	1	1394	2	N	13					202
							14	9									
06	3720	X	1443	-0-	-2277	-0-	22	1	1421	2	N	-0-					202
07	3844	X	2231	-0-	-1613	-0-	31	1	2191	2	N	8					210
							9	9									
08	3131	X	1143	-0-	-1988	-0-	31	1	1104	2	N	7					217
							8	9									
09	2220	X	876	-0-	-1344	-0-	30	1	840	2	N	5					222
							6	9									

HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2084	-0-	-1336	-0-	30	1	2026	2	N	25					190
							28	9									
05	3534	X	11	-0-	-3523	-0-	2	1	9	2	N	-0-					190
06	3420	X	793	-0-	-2627	-0-	3	1	790	2	N	-0-					190
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	31	1	2803	2	N	15					205
							17	9									
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	2	N	19					224
							21	9									
09	2070	X	699	-0-	-1371	-0-	30	1	669	2	N	-0-					224

WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	30	1	2665	2	N	154	183	1			274
							169	9									
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	31	1	2684	2	N	174					448
							191	9									
06	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	30	1	2527	2	N	160					608
							176	9									
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	175					783
							193	9									
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	N	173	729	1			227
							190	9									
*09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	182					409
							200	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	46	2	9	9	N	8					36
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	N	9					45
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3					48
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2					50
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	544	2	4	9	N	4					54
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					54

HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					42
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9					51
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3					54
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2					56
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	363	2	4	9	N	4					60
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					60

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1614	-0-	-1086	-0-	1263	2	351	9	N	319	82	1			439
05	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	1888	2	436	9	N	396	190	1			645
06	2160	X	1885	-0-	-275	-0-	1533	2	352	9	N	320	539	1			426
07	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1606	2	347	9	N	315	371	1			370
08	2325	N	798	-0-	-1527	-0-	640	2	158	9	N	144	192	1			322
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1732	2	375	9	N	341	560	1			103

COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484

04	9960	X	7841	-0-	-2119	-0-	7188	2	653	9	N	594	543	1			485
05	9951	X	8018	-0-	-1933	-0-	7347	2	671	9	N	610	353	1			742
06	9240	X	6721	-0-	-2519	-0-	6292	2	429	9	N	390	708	1			424
07	8556	X	7545	-0-	-1011	-0-	6826	2	719	9	N	654	501	1			577
08	8525	X	7036	-0-	-1489	-0-	6522	2	514	9	N	467	724	1			320
09	7830	X	6694	-0-	-1136	-0-	6088	2	606	9	N	551	549	1			322

ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

04	19830	X	17361	-0-	-2469	-0-	17269	2	92	9	N	84					310
05	19747	X	18295	-0-	-1452	-0-	18145	2	150	9	N	136	194	1			252
06	18420	X	17087	-0-	-1333	-0-	16981	2	106	9	N	96	189	1			159
07	18135	X	16383	-0-	-1752	-0-	16315	2	68	9	N	62					221
08	18290	X	14356	-0-	-3934	-0-	14303	2	53	9	N	48					269
09	17700	X	14569	-0-	-3131	-0-	14497	2	72	9	N	65	186	1			148

BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013

04	2730	X	736	-0-	-1994	-0-	725	2	11	9	N	10	181	1			68
05	2945	X	957	-0-	-1988	-0-	956	2	1	9	N	1					69
06	2850	X	647	-0-	-2203	-0-	643	2	4	9	N	4					73
07	2945	X	568	-0-	-2377	-0-	559	2	9	9	N	8					81
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	10	7			71
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					71

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	2613	2	516	9	N	469	509	1			1899
05	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	2803	2	515	9	N	468	508	1			1859
06	3270	X	2366	-0-	-904	-0-	2073	2	293	9	N	266	336	1			1789
07	3379	X	1717	-0-	-1662	-0-	1457	2	260	9	N	236					2025
08	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	2044	2	416	9	N	378	665	1			1738
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					1738

FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1627	-0-	-503	-0-	1383	2	244	9	N	222	194	1			1450
05	2046	X	1906	-0-	-140	-0-	1685	2	221	9	N	201	379	1			1272
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	1667	2	373	9	N	339	181	1			1430
07	1891	X	1675	-0-	-216	-0-	1344	2	331	9	N	301	193	1			1538
08	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	1149	2	189	9	N	172	184	1			1526
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					1526

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HALL 23 WELL #: RRCID -> 279976 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 06/09/2017

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					40
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	236	2	2	9	Y	2					42
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					43
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					43
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	Y	5					48
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					50

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3					13
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	Y	2					15
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					15
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			Y	-0-					15
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2					17
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	861	2	3	9	Y	3					20

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	206	2	1	9	Y	1					22
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					22
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					22
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					22
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					22
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					22

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1164	2	31	9	Y	28					53
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					53
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					53
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1	8			53
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			Y	-0-					53
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					53

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1418	2	28	9	Y	25					143
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1418	2	26	9	Y	24					167
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1378	2	18	9	Y	16					183
07	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1466	2	2	9	Y	2	149	1	1	8	35
08	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1441	2	13	9	Y	12					47
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1391	2	7	9	Y	6					53

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					11
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1					12
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1					13
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1404	2	6	9	Y	5	1	8			17
08	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			Y	-0-					17
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1317	2	1	9	Y	1					18

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652

04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	8	1			9
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12	9	Y	11					20
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	Y	3					23
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	552	2	6	9	Y	5	1	8			27
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					27
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-					27

WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	551	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8			48
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	8			48
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					48
08	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			Y	-0-					48
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			Y	-0-					48

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114

04	930	N	822	-0-	-108	-0-	5	1	791	2	Y	24	1	8			175
							26	9									
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	5	1	856	2	Y	18	2	8			191
							20	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	738	2	Y	12	2	8			201
							13	9									
07	837	N	701	-0-	-136	-0-	678	2	23	9	Y	21					222
08	868	N	664	-0-	-204	-0-	5	1	645	2	Y	13	1	8			234
							14	9									
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	715	2	4	9	Y	4	2	8			236

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860

04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1672	2	39	9	Y	35					112
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1753	2	33	9	Y	30					142
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28					170
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1710	2	32	9	Y	29	176	1	1	8	22
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1737	2	36	9	Y	33					55
09	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1654	2	29	9	Y	26					81

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1077	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	17
05	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1058	2	4	9	Y	4	1	8			20
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2					22
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1028	2	15	9	Y	14	2	8			34
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	Y	9	1	8			42
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	Y	7					49

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2757	-0-	-753	-0-	2739	2	18	9	Y	16	182	1	1	8	27
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3691	2	10	9	Y	9	1	8			35
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3327	2	12	9	Y	11					46
07	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3417	2	9	9	Y	8	1	8			53
08	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3322	2	22	9	Y	20	1	8			72
09	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3232	2	3	9	Y	3					75

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	968	2	19	9	Y	17					157
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1088	2	48	9	Y	44	180	1			21
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	Y	9					30
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	799	2	15	9	Y	14	1	8			43
08	1147	N	875	-0-	-272	-0-	849	2	26	9	Y	24					67
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	947	2	24	9	Y	22					89

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3610	-0-	-440	-0-	3526	2	84	9	Y	76					112
05	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	3717	2	53	9	Y	48	1	8			159
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3482	2	57	9	Y	52	175	1			36
07	3968	X	3430	-0-	-538	-0-	3364	2	66	9	Y	60	1	8			95
08	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	3492	2	59	9	Y	54					149
09	3660	X	3623	-0-	-37	-0-	3557	2	66	9	Y	60					209

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4798	-0-	-392	-0-	144	1	4555	2	Y	90	9	8			152
							99	9									
05	5177	X	4860	-0-	-317	-0-	58	1	4744	2	Y	53	5	8			200
							58	9									
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4664	2	36	9	Y	33	6	8			227
07	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	4859	2	39	9	Y	35	169	1			93
08	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	4824	2	46	9	Y	42	5	8			130
09	4800	X	4037	-0-	-763	-0-	3994	2	43	9	Y	39	4	8			165

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1848	-0-	-852	-0-	1844	2	4	9	Y	4	4	8			27
05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	10	1	2019	2	Y	123	3	8			147
							135	9									
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	Y	2	2	8			147
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	5	1	2191	2	Y	97	170	1			74
							107	9									
08	2170	X	1656	-0-	-514	-0-	5	1	1650	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	2100	X	1285	-0-	-815	-0-	1285	2			Y	-0-					74

HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

04	7020	X	6433	-0-	-587	-0-	6348	2	85	9	Y	77	181	1	3	8	15
05	7192	X	6849	-0-	-343	-0-	6725	2	124	9	Y	113	3	8			125
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6421	2	99	9	Y	90	180	1	3	8	32
07	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	6425	2	102	9	Y	93					125
08	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6542	2	77	9	Y	70	3	8			192
09	6630	X	5637	-0-	-993	-0-	5563	2	74	9	Y	67	174	1	3	8	82

YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820

04	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	76	1	5828	2	Y	71	174	1	3	8	152
							78	9									
05	9548	X	4095	-0-	-5453	-0-	4072	2	23	9	Y	21	4	8			169
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5641	2	47	9	Y	43	4	8			208
07	9610	X	5866	-0-	-3744	-0-	5758	2	108	9	Y	98					306
08	6169	X	3339	-0-	-2830	-0-	3305	2	34	9	Y	31	180	1	5	8	152
09	5970	X	1987	-0-	-3983	-0-	1952	2	35	9	Y	32	3	8			181

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876

04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6165	2	76	9	N	69	1	8			213
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6306	2	98	9	N	89	1	8			301
06	6150	X	6109	-0-	-41	-0-	6083	2	26	9	N	24	179	1			146
07	6479	X	6390	-0-	-89	-0-	6333	2	57	9	N	52	1	8			197
08	6448	X	6398	-0-	-50	-0-	6295	2	103	9	N	94	1	8			290
09	6240	X	6162	-0-	-78	-0-	6112	2	50	9	N	45					335

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

04	9690	X	8226	-0-	-1464	-0-	8184	2	42	9	N	38	1	8			97
05	8928	X	7981	-0-	-947	-0-	7939	2	42	9	N	38	1	8			134
06	8430	X	6523	-0-	-1907	-0-	6470	2	53	9	N	48	165	1			17
07	8494	X	7103	-0-	-1391	-0-	7071	2	32	9	N	29	1	8			45
08	8494	X	6717	-0-	-1777	-0-	6644	2	73	9	N	66	1	8			110
09	8220	X	6828	-0-	-1392	-0-	6776	2	52	9	N	47					157

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332

04	11910	X	10677	-0-	-1233	-0-	10550	2	127	9	N	115	2	8			227
05	12028	X	11029	-0-	-999	-0-	10911	2	118	9	N	107	181	1	3	8	150
06	11100	X	10383	-0-	-717	-0-	10276	2	107	9	N	97	180	1			67
07	11315	X	10411	-0-	-904	-0-	10311	2	100	9	N	91	6	8			152
08	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	10976	2	111	9	N	101	177	1	2	8	74
*09	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10685	2	86	9	N	78					152

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	6719	-0-	-1531	-0-	76	1	6563	2	Y	73	178	1	2	8	27
							80	9									
05	12648	X	7496	-0-	-5152	-0-	4	1	7489	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5963	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	12648	X	6005	-0-	-6643	-0-	4	1	6001	2	Y	-0-					27
08	7812	X	3801	-0-	-4011	-0-	3624	2	177	9	Y	161	178	1	2	8	8
09	7260	X	3936	-0-	-3324	-0-	3934	2	2	9	Y	2	2	8			8

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	4	1	979	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1049	2	2	9	Y	2	2	8			37
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2	2	8			37
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					37
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1008	2	130	9	Y	118	2	8			153
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1004	2	119	9	Y	108	178	1	1	8	82

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4441	-0-	-449	-0-	4358	2	83	9	Y	75					140
05	5053	X	4428	-0-	-625	-0-	4384	2	44	9	Y	40					180
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4162	2	166	9	Y	151					331
07	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	4308	2	90	9	Y	82	177	1			236
08	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4477	2	28	9	Y	25					261
09	4440	X	4218	-0-	-222	-0-	4208	2	10	9	Y	9					270

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1853	-0-	-277	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8			88
05	2263	X	1903	-0-	-360	-0-	1726	2	177	9	Y	161	182	1	2	8	65
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1994	2	37	9	Y	34	2	8			97
07	2263	X	1796	-0-	-467	-0-	1763	2	33	9	Y	30					127
08	1922	X	1763	-0-	-159	-0-	1629	2	134	9	Y	122	183	1	1	8	65
09	2040	X	1817	-0-	-223	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	8			65

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1372	2	52	9	N	47					100
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1385	2	46	9	N	42					142
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1370	2	30	9	N	27					169
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1394	2	24	9	N	22	1	8			190
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	2	14	9	N	13	170	1			33
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1329	2	32	9	N	29					62

AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7028	-0-	-502	-0-	7002	2	26	9	Y	24	14	8			143
05	7223	X	6791	-0-	-432	-0-	6725	2	66	9	Y	60	168	1	10	8	25
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6348	2	9	9	Y	8	8	8			25
07	7254	X	6577	-0-	-677	-0-	6577	2			Y	-0-					25
08	7254	X	2631	-0-	-4623	-0-	2622	2	9	9	Y	8	8	8			25
09	7020	X	2627	-0-	-4393	-0-	2617	2	10	9	Y	9	9	8			25

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	809	1	2007	2	N	35	1	8			169
							39	9									
05	3503	X	2990	-0-	-513	-0-	869	1	2073	2	N	44	2	8			211
							48	9									
06	3000	X	2926	-0-	-74	-0-	837	1	1955	2	N	122	171	1			162
							134	9									
07	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	867	1	1976	2	N	173	170	1	3	8	162
							190	9									
08	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	871	1	1876	2	N	145	173	1	2	8	132
							160	9									
*09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	990	1	1890	2	N	150	172	1			110
							165	9									

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

M O	KIKER	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10			2897	-0-	2897	418976	1020	1	1847	2	N	27	1	8			95
								30	9									
05	SWR 10			3059	-0-	3059	422035	1054	1	1969	2	N	33	1	8			127
								36	9									
06	SWR 10			2976	-0-	2976	425011	1020	1	1921	2	N	32					159
								35	9									
07	SWR 10			2509	-0-	2509	427520	799	1	1698	2	N	11	1	8			169
								12	9									
08	SWR 10			2808	-0-	2808	430328	898	1	1892	2	N	16	1	8			184
								18	9									
09	SWR 10			3145	-0-	3145	433473	928	1	2195	2	N	20					204
								22	9									

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	787	2	17	9	N	15					92
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	N	15					107
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	N	13					120
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	N	12					132
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					147
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					147
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					147
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					147
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	351	2	89	9	N	81					228
09	540	N	282	-0-	-258	-0-	272	2	10	9	N	9					237

BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					30
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					30
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	474	2	77	9	N	70					250
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					250
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					250
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					250
08	620	N	399	-0-	-221	-0-	387	2	12	9	N	11	188	1			73
09	600	N	349	-0-	-251	-0-	349	2			N	-0-					73

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	2			N	-0-					57
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					57
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					57
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					57
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					57
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					57

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					52
05	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	2			N	-0-					52
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					62
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					62
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	N	3					65
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	896	2	101	9	N	92					157

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	722	2	46	9	N	42					110
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					110
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					110
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					110
08	899	N	700	-0-	-199	-0-	606	2	94	9	N	85					195
09	870	N	578	-0-	-292	-0-	575	2	3	9	N	3					198

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4170	2	83	9	N	75	180	1			46
05	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4424	2	40	9	N	36					82
06	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	4233	2			N	-0-					82
07	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			N	-0-					82
08	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	4294	2	113	9	N	103					185
09	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	4086	2	12	9	N	11					196

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	621	2	4	9	N	4					72
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	615	2	11	9	N	10					82
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8					90
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	617	2	6	9	N	5					95
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					95
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	612	2	119	9	N	108					203

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					465
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					465
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	285	2	347	9	N	315	190	1			590
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	521	2	975	9	N	886	757	1			719
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	323	2	409	9	N	372	562	1			529
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					529

PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					315
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					315
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	N	6					321
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	961	2	31	9	N	28	169	1			180
08	961	N	53	-0-	-908	-0-	53	2			N	-0-					180
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					180

LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11194 PERF.12047 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1230	-0-	-480	-0-	1230	2			N	-0-					338
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1877	2	18	9	N	16					354
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	N	10					364
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	979	2	7	9	N	6					370
08	1891	N	256	-0-	-1635	-0-	253	2	3	9	N	3					373
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					373

YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					107
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					107
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					107
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			235
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5680	-0-	-290	-0-	5628	2	52	9	N	47					392
05	6169	X	5739	-0-	-430	-0-	5699	2	40	9	N	36					428
06	5970	X	4808	-0-	-1162	-0-	4771	2	37	9	N	34	192	1			270
07	5859	X	4899	-0-	-960	-0-	4863	2	36	9	N	33					303
08	5859	X	4573	-0-	-1286	-0-	4540	2	33	9	N	30					333
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					333

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3394	-0-	-1946	-0-	3328	2	66	9	N	60					335
05	4991	X	3940	-0-	-1051	-0-	3870	2	70	9	N	64					399
06	4830	X	3619	-0-	-1211	-0-	3564	2	55	9	N	50	184	1			265
07	4991	X	3882	-0-	-1109	-0-	3772	2	110	9	N	100					365
08	4619	X	3854	-0-	-765	-0-	3775	2	79	9	N	72	180	1			257
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					257

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	122	193	1			923
05	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5284	2	141	9	N	128					1051
06	5460	X	5250	-0-	-210	-0-	5111	2	139	9	N	126	192	1			985
07	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5306	2	128	9	N	116					1101
08	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5187	2	136	9	N	124	194	1			1031
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					1031

PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6314	2	35	9	N	32	195	1			251
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6659	2	47	9	N	43					294
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6345	2	35	9	N	32					326
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5773	2	32	9	N	29					355
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5885	2	37	9	N	34					389
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					389

LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	4046	2	43	9	N	39	146	1			634
05	4340	X	4299	-0-	-41	-0-	4243	2	56	9	N	51					685
06	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	4082	2	42	9	N	38					723
07	4309	X	4247	-0-	-62	-0-	4178	2	69	9	N	63	194	1			592
08	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	4181	2	42	9	N	38					630
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					630

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6187	-0-	-293	-0-	6125	2	62	9	N	56					464
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7189	2	67	9	N	61	194	1			331
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6812	2	61	9	N	55					386
07	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7050	2	53	9	N	48					434
08	7254	X	7012	-0-	-242	-0-	6957	2	55	9	N	50	194	1			290
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					290

LEE WELL #: 508H RRCID -> 261763 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					441
05	651	X	554	-0-	-97	-0-	551	2	3	9	N	3					444
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5					449
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	636	2	7	9	N	6					455
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31	194	1			292
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					292

EDEN WELL #: 106H RRCID -> 262576 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	124	172	1			349
05	13516	X	13021	-0-	-495	-0-	12890	2	131	9	N	119	190	1			278
06	12990	X	12249	-0-	-741	-0-	12141	2	108	9	N	98					376
07	13423	X	12784	-0-	-639	-0-	12653	2	131	9	N	119	190	1			305
08	13020	X	12598	-0-	-422	-0-	12481	2	117	9	N	106	186	1			225
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					225

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ROGERS 5 WELL #: 2H RRCID -> 262831 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8504	-0-	-256	-0-	8311	2	193	9	N	175	188	1			682
05	8990	X	8697	-0-	-293	-0-	8492	2	205	9	N	186	191	1			677
06	8670	X	8347	-0-	-323	-0-	8159	2	188	9	N	171	189	1			659
07	8897	X	8584	-0-	-313	-0-	8389	2	195	9	N	177	182	1			654
08	8897	X	8490	-0-	-407	-0-	8297	2	193	9	N	175	130	1			699
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					699

YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	4069	2	55	9	N	50	194	1			755
05	4340	X	4146	-0-	-194	-0-	4091	2	55	9	N	50					805
06	4200	X	3319	-0-	-881	-0-	3266	2	53	9	N	48					853
07	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	3969	2	43	9	N	39					892
08	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	3839	2	67	9	N	61					953
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					953

DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	88					452
05	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1636	2	105	9	N	95	193	1			354
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1935	2	94	9	N	85					439
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1882	2	102	9	N	93	193	1			339
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1920	2	95	9	N	86					425
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					425

LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7279	-0-	-1181	-0-	7239	2	40	9	N	36	190	1			462
05	9083	X	6447	-0-	-2636	-0-	6422	2	25	9	N	23					485
06	8790	X	7117	-0-	-1673	-0-	7084	2	33	9	N	30					515
07	9517	X	7019	-0-	-2498	-0-	6994	2	25	9	N	23					538
08	9517	X	6946	-0-	-2571	-0-	6918	2	28	9	N	25					563
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					563

LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					336
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					336
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					336
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					336
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					336

LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8924	-0-	-286	-0-	8665	2	259	9	N	235	188	1			626
05	9517	X	9123	-0-	-394	-0-	8855	2	268	9	N	244	385	1			485
06	9210	X	8845	-0-	-365	-0-	8592	2	253	9	N	230	190	1			525
07	9393	X	9197	-0-	-196	-0-	8945	2	252	9	N	229	193	1			561
08	9393	X	9002	-0-	-391	-0-	8761	2	241	9	N	219	194	1			586
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					586

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4147	-0-	-83	-0-	4111	2	36	9	N	33					642
05	4402	X	3492	-0-	-910	-0-	3450	2	42	9	N	38					680
06	4260	X	3470	-0-	-790	-0-	3448	2	22	9	N	20	189	1			511
07	4402	X	3727	-0-	-675	-0-	3687	2	40	9	N	36					547
08	4278	X	3435	-0-	-843	-0-	3400	2	35	9	N	32					579
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					579

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6403	-0-	-287	-0-	6372	2	31	9	N	28					646
05	6820	X	5962	-0-	-858	-0-	5933	2	29	9	N	26	187	1			485
06	6630	X	6017	-0-	-613	-0-	5977	2	40	9	N	36					521
07	6851	X	6846	-0-	-5	-0-	6843	2	3	9	N	3					524
08	6851	X	6594	-0-	-257	-0-	6547	2	47	9	N	43					567
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					567

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2515	2	22	9	N	20	158	1			47
05	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2480	2	10	9	N	9					56
06	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	2370	2	8	9	N	7					63
07	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2319	2	17	9	N	15					78
08	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	2291	2	12	9	N	11					89
09	2370	N	2139	-0-	-231	-0-	2125	2	14	9	N	13					102

B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4731	-0-	-279	-0-	25	1	4706	2	N	-0-			47
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-			47
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			47
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			47
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-			47
*09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	11	1	4630	2	N	-0-			47

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

04	2520	X	410	-0-	-2110	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
05	4650	X	3522	-0-	-1128	-0-	3522	2			Y	-0-			-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-			-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			Y	-0-			-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			Y	-0-			-0-
*09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-			-0-

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

04	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	2238	2			Y	-0-			7
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-			7
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-			7
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-			7
08	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	2640	2			Y	-0-			7
09	3030	X	2820	-0-	-210	-0-	2820	2			Y	-0-			7

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
07	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
08	5766	X	3676	-0-	-2090	-0-	3648	2	28	9	N	25			25
09	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	4440	2	24	9	N	22			47

GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

04	330	N	153	-0-	-177	-0-	145	2	8	9	N	7			62
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			62
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			62
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			62
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			62
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			62

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					8
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					8
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					8
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3348	2	8	9	N	7					15
*08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2	2	9	N	2					17
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					17

STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	23 1	1 9	1508	2	N	1	1	8			-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BOWERS				WELL #: 2257	RRCID -> 136535	COMPL. DATE 10/26/1990					TOTAL DEPTH 14370	PERF.14278 - 14304				
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
05	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
*09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
	KIKER-AMOCO				WELL #: 206	RRCID -> 142871	COMPL. DATE 02/16/1993					TOTAL DEPTH 14767	PERF.14620 - 14670				
04	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	25	1	5575	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5857	-0-	-436	-0-	5856	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5630	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5820	-0-	-132	-0-	5819	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	5670	X	5530	-0-	-140	-0-	5529	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
	BOWERS				WELL #: 1258	RRCID -> 175074	COMPL. DATE 10/08/1999					TOTAL DEPTH 14400	PERF.14212 - 14224				
04	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
05	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
07	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
*09	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
	KIKER				WELL #: 1503	RRCID -> 181951	COMPL. DATE 03/06/2001					TOTAL DEPTH 15027	PERF.14812 - 14852				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9573	-0-	-27	-0-	690	1	8883	2	N	-0-					-0-
05	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	713	1	9158	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9503	-0-	-37	-0-	690	1	8813	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9778	-0-	-111	-0-	713	1	9065	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9638	-0-	-251	-0-	713	1	8925	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9377	-0-	-193	-0-	690	1	8687	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

04	7980	X	7013	-0-	-967	-0-	60	1	6953	2	N	-0-					140
05	8246	X	6488	-0-	-1758	-0-	62	1	6426	2	N	-0-					140
06	7980	X	7012	-0-	-968	-0-	60	1	6952	2	N	-0-					140
07	8246	X	6655	-0-	-1591	-0-	62	1	6593	2	N	-0-					140
08	7254	X	6565	-0-	-689	-0-	62	1	6503	2	N	-0-					140
09	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	60	1	6467	2	N	-0-					140

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*04	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1069	-0-	-636	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1274	-0-	-369	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1081	-0-	-509	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941

*03	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	248	-0-	-562	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					36
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			Y	-0-					36
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					36
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					36
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					36
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			Y	-0-					36

BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1791	-0-	-9	-0-	1719	2	72	9	Y	65	5	8			77
05	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1759	2	4	9	Y	4	4	8			77
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	Y	3	3	8			77
07	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			Y	-0-					77
08	1860	X	1764	-0-	-96	-0-	1760	2	4	9	Y	4	4	8			77
09	1800	X	1733	-0-	-67	-0-	1655	2	78	9	Y	71	4	8			144

BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2317	2	61	9	N	55	4	8			89
05	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2301	2	3	9	N	3	3	8			89
06	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	2225	2	3	9	N	3	3	8			89
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2359	2	80	9	N	73					162
08	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2187	2	3	9	N	3	3	8			162
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2285	2	66	9	N	60	179	1	3	8	40

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39

REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH WELL #: 104 RRCID -> 182388 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

04	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11160	2	152	9	N	138	175	1			204
05	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11128	2	163	9	N	148					352
06	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10783	2	140	9	N	127					479
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	128	355	1			252
08	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11256	2	142	9	N	129	186	1			195
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					195

REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	N	12					70
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10					80
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1151	2	55	9	N	50					130
07	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1177	2	32	9	N	29					159
08	1178 N	977	-0-	-201	-0-	960	2	17	9	N	15					174
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					174

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	168	2	12	9	N	11					29
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	162	2	11	9	N	10					39
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	138	2	2	9	N	2					41
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	122	2	2	9	N	2					43
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					43
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					43

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2					158
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	N	5					163
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					163
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					163
08	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-					163
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					163

BRITT -10- WELL #: 2 RRCID -> 126499 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 12390

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2020

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-	189	1			40
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4111	2	26	9	N	24					64
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3782	2	11	9	N	10					74
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4040	2	3	9	N	3					77
*08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4004	2	2	9	N	2					79
*09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3907	2	4	9	N	4					83

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	283	2	28	9	N	25					188
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	273	2	28	9	N	25					213
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	163	2	18	9	N	16					229
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	179	2	11	9	N	10	185	1			54
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	270	2	169	9	N	154	175	1			33
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					40

BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	N	5					207
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	544	2	66	9	N	60					267
06	630	N	492	-0-	-138	-0-	491	2	1	9	N	1	186	1			82
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	467	2	6	9	N	5					87
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					87
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	549	2	42	9	N	38	109	1			16

WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					176
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					176
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					176
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					176
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					176
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					176

TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224

04	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	2654	2	73	9	N	66					217
05	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2806	2	64	9	N	58					275
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3234	2	57	9	N	52	187	1			140
07	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2809	2	62	9	N	56					196
08	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2677	2	54	9	N	49					245
09	3150	X	2745	-0-	-405	-0-	2688	2	57	9	N	52	181	1			116

BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966

04	16470	X	14800	-0-	-1670	-0-	14583	2	217	9	N	197	370	1			219
05	17019	X	14690	-0-	-2329	-0-	14481	2	209	9	N	190					409
06	15870	X	13929	-0-	-1941	-0-	13740	2	189	9	N	172	187	1			394
07	16213	X	14171	-0-	-2042	-0-	13981	2	190	9	N	173	365	1			202
08	15655	X	14038	-0-	-1617	-0-	13848	2	190	9	N	173	186	1			189
09	14790	X	13150	-0-	-1640	-0-	12956	2	194	9	N	176	186	1			179

BRITT -10- WELL #: 1H RRCID -> 281278 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681

04	9480	X	9277	-0-	-203	-0-	9048	2	229	9	N	208	373	1			257
05	9424	X	9252	-0-	-172	-0-	9017	2	235	9	N	214					471
06	9420	X	8843	-0-	-577	-0-	8645	2	198	9	N	180	372	1			279
07	9734	X	9008	-0-	-726	-0-	8807	2	201	9	N	183	181	1			281
08	9734	X	8773	-0-	-961	-0-	8573	2	200	9	N	182	182	1			281
09	9270	X	8243	-0-	-1027	-0-	8038	2	205	9	N	186	183	1			284

BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730

04	10050	X	9140	-0-	-910	-0-	8956	2	184	9	N	167	181	1			282
05	10106	X	9422	-0-	-684	-0-	9235	2	187	9	N	170					452
06	9570	X	8747	-0-	-823	-0-	8587	2	160	9	N	145	185	1			412
07	9734	X	8800	-0-	-934	-0-	8646	2	154	9	N	140	367	1			185
08	9672	X	8683	-0-	-989	-0-	8511	2	172	9	N	156					341
09	9150	X	8351	-0-	-799	-0-	8190	2	161	9	N	146	372	1			115

KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258

04	16080	X	14636	-0-	-1444	-0-	14359	2	277	9	N	252	372	1			305
05	16430	X	14798	-0-	-1632	-0-	14515	2	283	9	N	257					562
06	15600	X	14034	-0-	-1566	-0-	13762	2	272	9	N	247	183	1			626
07	15717	X	14171	-0-	-1546	-0-	13915	2	256	9	N	233	554	1			305
08	15469	X	13967	-0-	-1502	-0-	13711	2	256	9	N	233	358	1			180
09	14640	X	13307	-0-	-1333	-0-	13055	2	252	9	N	229	260	1			149

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22860	X	20542	-0-	-2318	-0-	20198	2	344	9	N	313	379	1			392
05	22971	X	20936	-0-	-2035	-0-	20586	2	350	9	N	318					710
06	21750	X	19782	-0-	-1968	-0-	19457	2	325	9	N	295	557	1			448
07	21948	X	19954	-0-	-1994	-0-	19634	2	320	9	N	291	368	1			371
08	21607	X	19688	-0-	-1919	-0-	19378	2	310	9	N	282	370	1			283
09	20550	X	18654	-0-	-1896	-0-	18299	2	355	9	N	323	417	1			189

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LEGG 7 WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

04	450	N	447	-0-	-3	-0-	430	2	17	9	N	15					242
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	456	2	20	9	N	18					260
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	434	2	12	9	N	11	119	1			152
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	445	2	14	9	N	13					165
08	465	N	48	-0-	-417	-0-	48	2			N	-0-					165
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					165

ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					369
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					369
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1057	2	24	9	N	22					391
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1169	2	18	9	N	16					407
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	9	9	N	8					415
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					415

FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

04	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1318	2	41	9	N	37					309
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1344	2	36	9	N	33					342
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1376	2	34	9	N	31					373
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1388	2	37	9	N	34	124	1			283
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1379	2	36	9	N	33					316
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					316

ELMORE 32 WELL #: RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEGG 7 WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					304
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					304
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					172
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					172
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					172
07	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-	111	1			61
08	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					61
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					61

ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

04	750	N	717	-0-	-33	-0-	700	2	17	9	N	15					233
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	645	2	11	9	N	10					243
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	131	1			126
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	672	2	9	9	N	8					134
08	651	N	88	-0-	-563	-0-	86	2	2	9	N	2					136
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					136

GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	983	2	24	9	N	22					112
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1015	2	29	9	N	26					138
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	981	2	19	9	N	17	91	1			64
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	951	2	20	9	N	18					82
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1009	2	28	9	N	25	98	1			9
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					9

ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

04	930	N	886	-0-	-44	-0-	868	2	18	9	N	16					310
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	899	2	18	9	N	16					326
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	876	2	22	9	N	20	139	1			207
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1186	2	25	9	N	23					230
08	930	N	150	-0-	-780	-0-	147	2	3	9	N	3					233
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					233

ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			356

ELMORE 21 WELL #: 5 RRCID -> 212672 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			264

JONES 31 WELL #: 1 RRCID -> 212801 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			393

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1148	2	13	9	N	12					319
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1152	2	20	9	N	18					337
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	861	2	13	9	N	12					349
07	1209	N	852	-0-	-357	-0-	851	2	1	9	N	1	89	1			261
08	1178	N	362	-0-	-816	-0-	362	2			N	-0-					261
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					261

LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4344	2	43	9	N	39					439
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4294	2	47	9	N	43					482
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4066	2	34	9	N	31	187	1			326
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2255	2	32	9	N	29					355
08	2139	X	1792	-0-	-347	-0-	1789	2	3	9	N	3					358
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					358

ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429

04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					103
05	1147	N	905	-0-	-242	-0-	880	2	25	9	N	23					126
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	N	16					142
07	1457	N	653	-0-	-804	-0-	633	2	20	9	N	18	83	1			77
08	899	N	63	-0-	-836	-0-	63	2			N	-0-					77
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					77

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 6 WELL #: RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

GRAYSON WELL #: 3203 RRCID -> 222869 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMORE 32 WELL #: 8 RRCID -> 225231 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380

04	450 N	387	-0-	-63	-0-	386	2	1	9	N	1					120
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1					121
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					121
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					121
08	403 N	88	-0-	-315	-0-	87	2	1	9	N	1					122
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					122

JONES 31 WELL #: 3 RRCID -> 225519 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241

04	2340 N	2206	-0-	-134	-0-	2180	2	26	9	N	24					103
05	2418 N	2322	-0-	-96	-0-	2274	2	48	9	N	44					147
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2159	2	36	9	N	33	38	1			142
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2259	2	43	9	N	39					181
08	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2228	2	43	9	N	39	139	1			81
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					81

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ELMORE 21 WELL #: RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	2	39	9	N	35					341
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3190	2	42	9	N	38					379
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2830	2	34	9	N	31	106	1			304
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3202	2	36	9	N	33					337
08	2759	X	2361	-0-	-398	-0-	2319	2	42	9	N	38	105	1			270
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					270

JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2229	2	51	9	N	46					584
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2305	2	53	9	N	48					632
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2214	2	51	9	N	46	147	1			531
07	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2265	2	45	9	N	41					572
08	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2262	2	47	9	N	43	98	1			517
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					517

GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					11
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					11
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					11
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					11
08	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					11
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					11

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3039	-0-	39	39	3018	2	21	9	N	19					253
05	2296	N	2257	-0-	-39	-0-	2221	2	36	9	N	33					286
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	2	18	9	N	16					302
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4	185	1			121
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					121

LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1298	2	37	9	N	34					297
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1248	2	42	9	N	38					335
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1111	2	56	9	N	51	192	1			194
07	1364	N	892	-0-	-472	-0-	863	2	29	9	N	26					220
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1122	2	42	9	N	38					258
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					258

GRAYSON 22 WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11804	-0-	-16	-0-	11600	2	204	9	N	185	193	1			734
05	11749	X	9687	-0-	-2062	-0-	9543	2	144	9	N	131	189	1			676
06	10350	X	9541	-0-	-809	-0-	9376	2	165	9	N	150	136	1			690
07	12183	X	9913	-0-	-2270	-0-	9728	2	185	9	N	168	196	1			662
08	12183	X	8175	-0-	-4008	-0-	8051	2	124	9	N	113	55	1			720
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					720

MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6266	2	139	9	N	126					252
05	6014	X	5871	-0-	-143	-0-	5755	2	116	9	N	105	192	1			165
06	6570	X	6362	-0-	-208	-0-	6233	2	129	9	N	117	189	1			93
07	6789	X	5971	-0-	-818	-0-	5861	2	110	9	N	100					193
08	6789	X	3865	-0-	-2924	-0-	3815	2	50	9	N	45					238
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					238

ELMORE 32 WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	13363	-0-	-437	-0-	13146	2	217	9	N	197	185	1			460
05	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13318	2	199	9	N	181	181	1			460
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	12829	2	183	9	N	166					626
07	13795	X	13203	-0-	-592	-0-	12984	2	219	9	N	199	305	1			520
08	13795	X	13416	-0-	-379	-0-	13200	2	216	9	N	196	192	1			524
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					524

ELMORE 21 WELL #: 8SL RRCID -> 265116 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11075	2	215	9	N	195	193	1			681
05	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	14972	2	323	9	N	294	192	1			783
06	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13363	2	286	9	N	260	435	1			608
07	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13400	2	264	9	N	240	193	1			655
08	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12702	2	252	9	N	229	279	1			605
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					605

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ELMORE 32 WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6015	-0-	-735	-0-	5862	2	153	9	N	139	190	1			683
05	7254	X	5635	-0-	-1619	-0-	5499	2	136	9	N	124	182	1			625
06	7020	X	5637	-0-	-1383	-0-	5516	2	121	9	N	110					735
07	7254	X	5534	-0-	-1720	-0-	5407	2	127	9	N	115	72	1			778
08	7068	X	4879	-0-	-2189	-0-	4773	2	106	9	N	96	191	1			683
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					683

MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	25417	2	75	9	N	68	194	1			93
05	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	24719	2	70	9	N	64					157
06	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	2			N	-0-					157
07	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	25730	2			N	-0-					157
08	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2			N	-0-					157
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					157

ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6380	-0-	-1030	-0-	6123	2	257	9	N	234	380	1			696
05	8060	X	6676	-0-	-1384	-0-	6428	2	248	9	N	225	190	1			731
06	7800	X	5802	-0-	-1998	-0-	5600	2	202	9	N	184					915
07	8060	X	5398	-0-	-2662	-0-	5213	2	185	9	N	168	194	1			889
08	8060	X	5230	-0-	-2830	-0-	5077	2	153	9	N	139	197	1			831
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					831

ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	4142	-0-	-9238	-0-	3980	2	162	9	N	147					341
05	13826	X	4510	-0-	-9316	-0-	4358	2	152	9	N	138	183	1			296
06	13200	X	4354	-0-	-8846	-0-	4212	2	142	9	N	129	187	1			238
07	10664	X	4396	-0-	-6268	-0-	4256	2	140	9	N	127	191	1			174
*08	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4138	2	136	9	N	124					298
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					298

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3826	-0-	-194	-0-	3751	2	75	9	N	68					320
05	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	3880	2	70	9	N	64	184	1			200
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3691	2	58	9	N	53					253
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4231	2	72	9	N	65	187	1			131
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4377	2	77	9	N	70					201
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					201

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	2374	-0-	-3776	-0-	2307	2	67	9	N	61					885
05	6355	X	2265	-0-	-4090	-0-	2210	2	55	9	N	50					935
06	6000	X	5493	-0-	-507	-0-	5360	2	133	9	N	121	187	1			869
07	5735	X	4891	-0-	-844	-0-	4775	2	116	9	N	105					974
08	5735	X	4874	-0-	-861	-0-	4751	2	123	9	N	112	194	1			892
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					892

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	2	N	-0-					154
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	10	1	3042	2	N	7	142	1			19
							8	9									
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	10	1	2785	2	N	-0-					19
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	10	1	3246	2	N	-0-					19
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	10	1	3055	2	N	-0-					19
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	10	1	2993	2	N	14					33
							15	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					32
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					32

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DAVIS WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

PEARSON WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1145	2	20	9	N	18					198
05	1240	N	900	-0-	-340	-0-	886	2	14	9	N	13					211
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	837	2	17	9	N	15					226
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1407	2	33	9	N	30					256
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1178	2	88	9	N	80	173	1			163
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					163

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2109	2			N	-0-					29
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			N	-0-					29
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					29
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					29
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					29
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	2			N	-0-					29

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	#	1350	-0-	-30	-0-	1333	2	17	9	N	15					107
05	1426	#	1180	-0-	-246	-0-	1171	2	9	9	N	8					115
06	1350	#	1309	-0-	-41	-0-	1298	2	11	9	N	10					125
07	1395	#	1378	-0-	-17	-0-	1369	2	9	9	N	8					133
08	1395	#	1361	-0-	-34	-0-	1351	2	10	9	N	9	132	1			10
09	1350	#	1302	-0-	-48	-0-	1293	2	9	9	N	8					18

ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

04	1980	#	1973	-0-	-7	-0-	1961	2	12	9	N	11	111	1			18
05	2046	#	1879	-0-	-167	-0-	1866	2	13	9	N	12					30
06	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1979	2	19	9	N	17					47
07	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	2045	2	12	9	N	11					58
08	2046	#	2028	-0-	-18	-0-	2014	2	14	9	N	13					71
09	2010	#	1969	-0-	-41	-0-	1956	2	13	9	N	12					83

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					154
05	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					154
06	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3					157
07	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2					159
08	1860	#	1813	-0-	-47	-0-	1799	2	14	9	N	13					172
*09	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					172

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	R	2614	-0-	-0-	-0-	2597	2	17	9	N	15					152
05	2596	R	2596	-0-	-0-	-0-	2587	2	9	9	N	8					160
06	2722	R	2722	-0-	-0-	-0-	2700	2	22	9	N	20					180
07	2516	R	2516	-0-	-0-	-0-	2501	2	15	9	N	14					194
08	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11					205
*09	2486	R	2486	-0-	-0-	-0-	2482	2	4	9	N	4					209

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 179382 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8200 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	#	2094	-0-	-36	-0-	30	1	2014	2	N	45					137
							50	9									
05	2201	#	2078	-0-	-123	-0-	31	1	1983	2	N	58					195
							64	9									
06	2130	#	2095	-0-	-35	-0-	30	1	2031	2	N	31	189	1			37
							34	9									
07	2170	#	2160	-0-	-10	-0-	31	1	2095	2	N	31					68
							34	9									
08	2170	#	1816	-0-	-354	-0-	26	1	1753	2	N	34					102
							37	9									
09	2100	#	2023	-0-	-77	-0-	30	1	1946	2	N	43					145
							47	9									

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	3					125
							3	9									
05	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1393	2	N	7					132
							8	9									
06	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	29	1	1190	2	N	-0-					132
07	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	3					135
							3	9									
08	1240	#	1134	-0-	-106	-0-	26	1	1106	2	N	2					137
							2	9									
09	1200	#	1188	-0-	-12	-0-	30	1	1155	2	N	3					140
							3	9									

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				68
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	-0-	703	2			N	-0-				68
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	-0-	676	2			N	-0-				68
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	-0-	691	2			N	-0-				68
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	-0-	685	2			N	-0-				68
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	-0-	670	2			N	-0-				68

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-				45
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				45
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				45
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				45
08	744	N	171	-0-	-573	-0-	-0-	171	2			N	-0-				45
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT				45

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				710
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				710
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				710
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				710
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				710
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				710
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				710

COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				242
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				242
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				242
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				242
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508

*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					390
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					390
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					390
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					390
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					390
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					60
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					60
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					60
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4964	3	4	9	N	4					5
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4931	3	2	9	N	2					7
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					7
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5224	3	3	9	N	3					10
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5063	3	4	9	N	4					14
*09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4776	3	9	9	N	8					22

LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186

04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2030	3	10	9	N	9					32
05	2201	N	1887	-0-	-314	-0-	1887	3			N	-0-					32
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2108	3	14	9	N	13					45
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					45
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					45
09	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	3			N	-0-					45

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1267	2	12	9	N	11			273
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13			286
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			286
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			286
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	2	22	9	N	20			306
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			306

PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			260
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			260

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON) 01933 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SOUTH LIPS -170- WELL #: 1D RRCID -> 177857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 218373 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			1350
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			1350
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			1350
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			1350
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			1350
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			1350
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1350

COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			281

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	280	1	1689	2	N	311	335	1			601
							342	9									
*04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	281	1	1704	2	N	438	169	1			870
							482	9									
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	282	1	1698	2	N	226	333	1			763
							249	9									
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	303	1	1854	2	N	320	335	1			748
							352	9									
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	289	1	1760	2	N	298	333	1			713
							328	9									
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	307	1	1933	2	N	356	342	1			727
							392	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					727

COURSON RANCH 148 WELL #: 10 RRCID -> 228125 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

COURSON RANCH 136 WELL #: 16 RRCID -> 239132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	3	8	9	N	7					122
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	N	3					125
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	325	3	9	9	N	8					133
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	2					135
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	299	3	2	9	N	2					137
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	308	3	1	9	N	1					138

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 3271 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					120
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					120
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					120
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					120
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					120
08	14B2 EXT		862	-0-	862	862	862	2			N	-0-					120
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	862					N	NO RPT					120

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
*04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
*05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7355	-0-	4355	4355	7355	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	8005	-0-	8005	12360	8005	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12360					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12360					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920

*03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	688	-0-	688	688	688	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	424	-0-	424	1112	424	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	491	-0-	491	1603	491	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1603					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1603					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082

*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	880	-0-	880	880	880	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	880					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	880					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411

*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1176	-0-	1176	1176	1176	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1176					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1176					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174

*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					2
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					2
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					2
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					2
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					2
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					3
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					3
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					3
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					3
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					3
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					18
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					18
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					18
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	222	-0-	-1173	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3844	-0-	-686	-0-	3840	2	4	9	N	4					67
05	4681	X	3704	-0-	-977	-0-	3704	2			N	-0-					67
06	4530	X	2950	-0-	-1580	-0-	2950	2			N	-0-					67
07	4681	X	3434	-0-	-1247	-0-	3434	2			N	-0-					67
08	4464	X	3263	-0-	-1201	-0-	3263	2			N	-0-					67
09	3840	X	3103	-0-	-737	-0-	3103	2			N	-0-					67

HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3					68
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	N	2					70
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-	59	1			10
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	N	2					12
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					12
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					12

CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	10	1	53	2	N	-0-					100
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-					100
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					100
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-					100
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	N	-0-					100
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	10	1	31	2	N	-0-					100

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	2	N	-0-					91
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	N	-0-					91
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	10	1	1202	2	N	-0-					91
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	10	1	1097	2	N	-0-					91
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	2	N	-0-					91
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	10	1	1275	2	N	-0-					91

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3565	X	2482	-0-	-1083	-0-	2282	3	200	9	N	182					324
*04	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	2214	3	200	9	N	182	168	1			338
*05	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	2269	3	200	9	N	182					520
*06	2970	X	2387	-0-	-583	-0-	2187	3	200	9	N	182					702
*07	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	2278	3	200	9	N	182					884
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					884
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					884

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2361	-0-	-646	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	2529	-0-	-81	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2154	-0-	-357	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2520 N	2194	-0-	-326	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (MORROW) //CONT.// 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

04	3806	R	3806	-0-	-0-	-0-	3753	3	53	9	Y	48					165
05	3923	R	3923	-0-	-0-	-0-	3875	3	48	9	Y	44					209
06	3806		3748	-0-	-58	-0-	3719	3	29	9	Y	26					235
07	3817		3815	-0-	-2	-0-	3802	3	13	9	Y	12					247
08	3823		3818	-0-	-5	-0-	3766	3	52	9	Y	47					294
09	3690		3670	-0-	-20	-0-	3593	3	77	9	Y	70					364

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

04	570	N	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	69	-0-	-441	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF. 11504 - 13896

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020

JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 14059 - 14251

04	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	2393	2	29	9	N	26					754
05	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2349	2	36	9	N	33					787
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2349	2	31	9	N	28	149	1			666
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2494	2	34	9	N	31					697
08	2387	N	303	-0-	-2084	-0-	301	2	2	9	N	2					699
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					699

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811

04	4200	X	2186	-0-	-2014	-0-	2098	2	88	9	N	80					669
05	3937	X	2422	-0-	-1515	-0-	2403	2	19	9	N	17	181	1			505
06	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	2839	2	64	9	N	58					563
07	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	2988	2	66	9	N	60					623
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51	9	N	46					669
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					669

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5					115
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	305	2	3	9	Y	3					118
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7					125
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	331	2	12	9	Y	11					136
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1					137
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	384	2	1	9	Y	1					138

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					45
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					45
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					45
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					45
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
THOMAS WELL #: 203 RRCID -> 131682 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12120 - 12433

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

04	600	N	599	-0-	-1	-0-	557	2	42	9	N	38					259
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	572	2	36	9	N	33					292
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	556	2	30	9	N	27					319
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	572	2	34	9	N	31	125	1			225
08	620	N	41	-0-	-579	-0-	41	2			N	-0-					225
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					225

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	624	2	35	9	N	32	185	1			109
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	640	2	24	9	N	22					131
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	617	2	31	9	N	28					159
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	637	2	29	9	N	26	68	1			117
08	651	N	46	-0-	-605	-0-	45	2	1	9	N	1					118
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					118

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	570	-0-	-120	-0-	536	2	34	9	N	31					490
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					490
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	548	2	29	9	N	26					516
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	600	2	32	9	N	29					545
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					545

REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

REED T WELL #: 3 RRCID -> 212060 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11810 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20

REED 1 WELL #: 3 RRCID -> 214009 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2020 - P/A 04/30/20

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1439	2	12	9	N	11					171
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					181
06	600	X	461	-0-	-139	-0-	447	2	14	9	N	13					194
07	620	X	540	-0-	-80	-0-	526	2	14	9	N	13					207
08	620	X	38	-0-	-582	-0-	38	2			N	-0-					207
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					207

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED T WELL #: 4 RRCID -> 214423 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11830 - 12740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20

REED T WELL #: 5 RRCID -> 215199 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11840 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20

REED SWD WELL #: 1 RRCID -> 215829 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			18

WEST WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - P/A 04/16/20

LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	201	2	2	9	N	2					99
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	162	2	6	9	N	5					104
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	N	10	38	1			76
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	59	1			17
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					17

FRYE 9 WELL #: 2 RRCID -> 227986 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBY LEE WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2451	2	33	9	N	30	183	1			1276
05	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	2475	2	29	9	N	26					1302
06	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2465	2	36	9	N	33					1335
07	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2430	2	32	9	N	29					1364
08	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2335	2	32	9	N	29					1393
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					1393

FRYE 9 WELL #: 4 RRCID -> 236249 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					85
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					85
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					85
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					85
08	1116	N	48	-0-	-1068	-0-	48	2			N	-0-					85
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					85

HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1470	2	44	9	Y	40					48
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1532	2	42	9	Y	38					86
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1494	2	42	9	Y	38					124
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	2	42	9	Y	38	99	1			63
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1535	2	43	9	Y	39					102
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					102

HUFF 2 WELL #: 6 RRCID -> 236880 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	562	2	17	9	Y	15	92	1			-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1219	2	21	9	Y	19					19
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	853	2	13	9	Y	12					31
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					32
08	1147	N	820	-0-	-327	-0-	806	2	14	9	Y	13					45
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					45

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	5972	2	150	9	N	136	104	1			765
05	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	6058	2	147	9	N	134	312	1			587
06	6120	X	5920	-0-	-200	-0-	5782	2	138	9	N	125					712
07	6324	X	6015	-0-	-309	-0-	5864	2	151	9	N	137	190	1			659
08	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	5432	2	129	9	N	117	177	1			599
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					599

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1165	2	19	9	Y	17					111
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1209	2	28	9	Y	25					136
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1150	2	25	9	Y	23					159
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	2	24	9	Y	22	150	1			31
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1204	2	28	9	Y	25					56
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					56

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1229	-0-	-391	-0-	1209	2	20	9	Y	18					93
05	1736	X	1101	-0-	-635	-0-	1081	2	20	9	Y	18					111
06	1380	N	915	-0-	-465	-0-	901	2	14	9	Y	13					124
07	1271	N	914	-0-	-357	-0-	902	2	12	9	Y	11	106	1			29
08	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			Y	-0-					29
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					29

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8120	-0-	-490	-0-	7944	2	176	9	N	160	192	1			908
05	8866	X	8461	-0-	-405	-0-	8222	2	239	9	N	217	193	1			932
06	8490	X	7925	-0-	-565	-0-	7743	2	182	9	N	165	184	1			913
07	8525	X	8103	-0-	-422	-0-	7912	2	191	9	N	174	192	1			895
08	8463	X	7730	-0-	-733	-0-	7570	2	160	9	N	145	195	1			845
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					845

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3724	2	97	9	N	88	193	1			693
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3779	2	85	9	N	77	190	1			580
06	3840	X	3616	-0-	-224	-0-	3541	2	75	9	N	68					648
07	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3624	2	69	9	N	63					711
08	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	3261	2	76	9	N	69	184	1			596
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					596

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1359	2	25	9	Y	23					183
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1576	2	34	9	Y	31					214
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1573	2	24	9	Y	22	185	1			51
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16					67
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1387	2	25	9	Y	23					90
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					90

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7004	2	175	9	N	159	194	1			1099
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7193	2	161	9	N	146	181	1			1064
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6471	2	155	9	N	141	192	1			1013
07	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7347	2	160	9	N	145	190	1			968
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6613	2	156	9	N	142					1110
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					1110

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7808	2	132	9	N	120	187	1			727
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7738	2	119	9	N	108					835
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7506	2	120	9	N	109	190	1			754
07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7726	2	121	9	N	110					864
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7574	2	125	9	N	114	182	1			796
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					796

RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21360	X	20495	-0-	-865	-0-	20459	2	36	9	N	33					464
05	22072	X	20996	-0-	-1076	-0-	20961	2	35	9	N	32					496
06	21120	X	19943	-0-	-1177	-0-	19908	2	35	9	N	32					528
07	21793	X	19550	-0-	-2243	-0-	19518	2	32	9	N	29	176	1			381
08	21793	X	1600	-0-	-20193	-0-	1599	2	1	9	N	1					382
09	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					N	NO RPT					382

WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9520	2	241	9	N	219	195	1			1294
05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10049	2	277	9	N	252	385	1			1161
06	9960	X	9916	-0-	-44	-0-	9659	2	257	9	N	234	189	1			1206
07	10292	X	9603	-0-	-689	-0-	9375	2	228	9	N	207	194	1			1219
08	10323	X	8233	-0-	-2090	-0-	8018	2	215	9	N	195	185	1			1229
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					1229

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	13519	-0-	-1871	-0-	13277	2	242	9	N	220	180	1			1171
05	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14440	2	358	9	N	325	373	1			1123
06	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14068	2	366	9	N	333	381	1			1075
07	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	15598	2	506	9	N	460	388	1			1147
08	14787	X	14590	-0-	-197	-0-	14157	2	433	9	N	394	384	1			1157
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					1157

O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4815	-0-	-765	-0-	4650	2	165	9	N	150					609
05	6603	X	5376	-0-	-1227	-0-	5215	2	161	9	N	146	191	1			564
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7267	2	216	9	N	196	191	1			569
07	6603	X	3633	-0-	-2970	-0-	3527	2	106	9	N	96	192	1			473
08	6541	X	3139	-0-	-3402	-0-	3043	2	96	9	N	87					560
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					560

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6314	-0-	-406	-0-	6040	2	274	9	N	249	191	1			672
05	6944	X	3679	-0-	-3265	-0-	3495	2	184	9	N	167	355	1			484
06	6000	X	3386	-0-	-2614	-0-	3202	2	184	9	N	167					651
07	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	6770	2	333	9	N	303	378	1			576
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6483	2	295	9	N	268	170	1			674
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					674

RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5077	2	508	9	N	462	558	1			1183
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5118	2	465	9	N	423	559	1			1047
06	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	5031	2	414	9	N	376	381	1			1042
07	5766	X	5504	-0-	-262	-0-	5140	2	364	9	N	331	194	1			1179
08	5766	X	5155	-0-	-611	-0-	4846	2	309	9	N	281	192	1			1268
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					1268

LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	7230	-0-	-30	-0-	7031	2	199	9	N	181					895
05	8494	X	7192	-0-	-1302	-0-	6996	2	196	9	N	178	382	1			691
06	8220	X	5064	-0-	-3156	-0-	4940	2	124	9	N	113					804
07	8494	X	4096	-0-	-4398	-0-	4018	2	78	9	N	71	180	1			695
08	7471	X	1935	-0-	-5536	-0-	1907	2	28	9	N	25					720
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					720

HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3612	-0-	-948	-0-	3389	2	223	9	N	203	193	1			726
05	4712	X	4333	-0-	-379	-0-	4083	2	250	9	N	227	293	1			660
06	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	4152	2	229	9	N	208	183	1			685
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5043	2	268	9	N	244	262	1			667
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4916	2	286	9	N	260	194	1			733
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					733

WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	11321	-0-	-2539	-0-	11056	2	265	9	N	241	192	1			941
05	12927	X	11666	-0-	-1261	-0-	11429	2	237	9	N	215	192	1			964
06	12330	X	11248	-0-	-1082	-0-	11053	2	195	9	N	177	189	1			952
07	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	12680	2	326	9	N	296	386	1			862
08	12152	X	11778	-0-	-374	-0-	11506	2	272	9	N	247	184	1			925
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					925

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5572	-0-	-248	-0-	5168	2	404	9	N	367	377	1			1508
05	5828	X	5677	-0-	-151	-0-	5296	2	381	9	N	346	193	1			1661
06	5640	X	5294	-0-	-346	-0-	4934	2	360	9	N	327	382	1			1606
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5595	2	422	9	N	384	387	1			1603
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5687	2	455	9	N	414	386	1			1631
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					1631

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	3678	2	22	9	N	20					225
05	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3818	2	28	9	N	25					250
06	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	3693	2			N	-0-					250
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3854	2	10	9	N	9					259
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3878	2	11	9	N	10					269
*09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3735	2	10	9	N	9					278

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					29
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					29
*09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					29

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	#	1839	-0-	-831	-0-	1839	3			N	-0-					89
05	2728	#	2481	-0-	-247	-0-	2481	3			N	-0-					89
06	2640	#	2285	-0-	-355	-0-	2285	3			N	-0-					89
07	2728	#	2317	-0-	-411	-0-	2317	3			N	-0-					89
08	2697	#	2213	-0-	-484	-0-	2213	3			N	-0-					89
09	2400	#	1881	-0-	-519	-0-	1881	3			N	-0-					89

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1085	#	812	-0-	-273	-0-	812	3			N	-0-					35
*04	1050	#	832	-0-	-218	-0-	832	3			N	-0-					35
*05	930	#	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					35
*06	810	#	727	-0-	-83	-0-	727	3			N	-0-					35
*07	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					35
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					32
*04	1560	#	562	-0-	-998	-0-	562	3			N	-0-					32
*05	1612	#	274	-0-	-1338	-0-	274	3			N	-0-					32
*06	1560	#	246	-0-	-1314	-0-	246	3			N	-0-					32
*07	1550	#	249	-0-	-1301	-0-	249	3			N	-0-					32
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		2579	-0-	2579	199445	2579	2			N	-0-					12
05	SWR 10		2397	-0-	2397	201842	2397	2			N	-0-					12
06	SWR 10		2404	-0-	2404	204246	2404	2			N	-0-					12
07	SWR 10		2615	-0-	2615	206861	2472	2	143	9	N	130					142
08	SWR 10		270	-0-	270	207131	270	2			N	-0-					142
09	SWR 10		1739	-0-	1739	208870	1739	2			N	-0-					142

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5466	R	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					74
*04	5110	R	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					74
*05	5374	R	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					74
*06	5434	R	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					74
*07	5255	R	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					74
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BEAL (MORROW UPPER) //CONT.// 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					204
05	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					204
06	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					204
07	1333	#	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					204
08	1333	#	1316	-0-	-17	-0-	1315	2	1	9	N	1					205
09	1290	#	1281	-0-	-9	-0-	1275	2	6	9	N	5					210

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					110
05	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	N	6					116
06	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					116
07	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2					118
08	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	N	6					124
*09	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3					127

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	207	-0-	-33	-0-	30	1	177	2	N	-0-					-0-
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	31	1	202	2	N	-0-					-0-
06	240	#	207	-0-	-33	-0-	30	1	177	2	N	-0-					-0-
07	248	#	190	-0-	-58	-0-	31	1	159	2	N	-0-					-0-
08	248	#	194	-0-	-54	-0-	31	1	163	2	N	-0-					-0-
09	240	#	200	-0-	-40	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					11
05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					11
06	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					11
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					11
08	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					11
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	N	5					67
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	N	10					77
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7	62	1			22
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6	9	N	5					27
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	N	6					33
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1303	2	6	9	N	5					38

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11212 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	2	9	9	N	8					90
05	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2			N	-0-					90
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					90
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	N	12					102
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1386	2	21	9	N	19					121
09	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1334	2			N	-0-	94	1			27

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					23
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	687	2	10	9	N	9					32
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	N	11					43
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	670	2	6	9	N	5					48
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	651	2	10	9	N	9					57
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	642	2	6	9	N	5					62

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 11386 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2023	2	24	9	N	22					65
05	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2024	2	26	9	N	24					89
06	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2005	2	19	9	N	17	78	1			28
07	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2064	2	19	9	N	17					45
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2048	2	28	9	N	25					70
09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1960	2	20	9	N	18	70	1			18

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1323	2	21	9	N	19					57
05	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1408	2	22	9	N	20					77
06	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	1282	2	20	9	N	18					95
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1373	2	11	9	N	10	80	1			25
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1373	2	22	9	N	20					45
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	N	15					60

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	982	2	3	9	N	3					102
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					102
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	975	2	9	9	N	8					110
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	N	17	86	1			41
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12					53
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	2	11	9	N	10					63

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	997	2	8	9	N	7					154
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					159
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1022	2	25	9	N	23	131	1			51
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1027	2	21	9	N	19					70
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1011	2	21	9	N	19					89
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	995	2	12	9	N	11	77	1			23

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1414	2	13	9	N	12					57
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1332	2	6	9	N	5					62
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	N	3					65
07	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1422	2	8	9	N	7					72
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	N	15					87
09	1560	N	1296	-0-	-264	-0-	1279	2	17	9	N	15					102

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	N	20					32
05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1579	2	18	9	N	16					48
06	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1583	2	19	9	N	17					65
07	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1659	2	17	9	N	15					80
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	N	17	90	1			7
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1584	2	12	9	N	11					18

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	386	-0-	-364	-0-	386	2			N	-0-					85
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7					92
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	729	2	7	9	N	6					98
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3	76	1			25
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	708	2	2	9	N	2					27
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	14	9	N	13					40

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1871	2	8	9	N	7					52
05	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1917	2	6	9	N	5					57
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1796	2	14	9	N	13					70
07	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1880	2	8	9	N	7					77
08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1863	2	19	9	N	17					94
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1775	2	9	9	N	8					102

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	2	4	9	N	4	33	1			68
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1424	2	19	9	N	17					85
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1288	2	6	9	N	5					90
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8	9	N	7					97
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1393	2	9	9	N	8					105
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	N	4					109

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1711	2	52	9	N	47	148	1			32
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1700	2	31	9	N	28					60
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1703	2	33	9	N	30					90
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1740	2	33	9	N	30					120
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1768	2	20	9	N	18	110	1			28
09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1671	2	37	9	N	34					62

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1240	2	17	9	N	15					52
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1223	2	9	9	N	8					60
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1217	2	20	9	N	18					78
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1279	2	14	9	N	13					91
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13					104
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1185	2	9	9	N	8					112

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1424	2	24	9	N	22	92	1			29
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1378	2	11	9	N	10					39
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1437	2	11	9	N	10					49
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	N	17					66
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	N	16					82
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1394	2	19	9	N	17					99

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					20
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					20
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					20
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	580	2	2	9	N	2					22
08	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					22
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	587	2	7	9	N	6					28

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	636	2	2	9	N	2					22
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	637	2	6	9	N	5					27
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					30
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	N	7					37
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3					40
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5					45

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	2061	2	18	9	N	16	64	1			47
05	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2137	2	22	9	N	20					67
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2037	2	12	9	N	11					78
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2159	2	18	9	N	16					94
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2108	2	14	9	N	13	79	1			28
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2060	2	15	9	N	14					42

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	612	2	24	9	N	22					100
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	563	2	2	9	N	2					102
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	567	2	11	9	N	10					112
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	597	2	4	9	N	4	99	1			17
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15					32
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					42

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	647	2	4	9	N	4					52
05	713	N	521	-0-	-192	-0-	520	2	1	9	N	1					53
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	618	2	4	9	N	4					57
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					57
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					62
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5					67

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2656	-0-	-44	-0-	2548	2	108	9	N	98	192	1			38
05	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	2610	2	19	9	N	17					55
06	2610	N	2602	-0-	-8	-0-	2589	2	13	9	N	12					67
07	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	2659	2	20	9	N	18					85
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11	9	N	10					95
09	2610	N	2525	-0-	-85	-0-	2504	2	21	9	N	19					114

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	1722	2	13	9	N	12					60
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1764	2	11	9	N	10					70
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1720	2	13	9	N	12	62	1			20
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1758	2	13	9	N	12					32
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1736	2	9	9	N	8					40
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1665	2	11	9	N	10					50

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	N	12					30
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1025	2	14	9	N	13					43
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	972	2	13	9	N	12					55
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1000	2	13	9	N	12					67
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1005	2	11	9	N	10					77
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	978	2	19	9	N	17					94

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1778	2	11	9	N	10	90	1			50
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1844	2	8	9	N	7					57
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1748	2	11	9	N	10					67
07	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1791	2	6	9	N	5					72
08	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1771	2	13	9	N	12					84
09	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1638	2	7	9	N	6					90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1128	2	11	9	N	10					82
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1168	2	8	9	N	7					89
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1152	2	2	9	N	2	74	1			17
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7	9	N	6					23
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	2	8	9	N	7					30
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					35

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1391	2	11	9	N	10					87
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1435	2	18	9	N	16	83	1			20
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	N	10					30
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	2	9	9	N	8					38
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1592	2	10	9	N	9					47
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	2	14	9	N	13					60

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1947	2	12	9	N	11	100	1			15
05	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	1834	2	2	9	N	2					17
06	2040	N	1819	-0-	-221	-0-	1797	2	22	9	N	20					37
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	N	11					48
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1969	2	19	9	N	17					65
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	N	10					75

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1908	2	21	9	N	19					67
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1815	2	25	9	N	23	75	1			15
06	1950	N	1737	-0-	-213	-0-	1729	2	8	9	N	7					22
07	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1771	2	18	9	N	16					38
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24	9	N	22					60
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1762	2	35	9	N	32					92

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1	9	N	1					58
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1993	2	12	9	N	11					69
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1781	2	8	9	N	7	35	1			41
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1789	2	12	9	N	11					52
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8					60
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1948	2	9	9	N	8					68

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1634	2	12	9	N	11					120
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1736	2	24	9	N	22					142
06	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1650	2	25	9	N	23					165
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1679	2	28	9	N	25	104	1			86
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1712	2	14	9	N	13					99
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1605	2	30	9	N	27	111	1			15

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	721	2	8	9	N	7					48
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	696	2	10	9	N	9					57
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	695	2	6	9	N	5					62
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	701	2	9	9	N	8					70
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	681	2	8	9	N	7					77
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					82

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2059	2	4	9	N	4					22
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					22
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3					25
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13					38
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2162	2	24	9	N	22					60
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2053	2	19	9	N	17					77

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	N	13					73
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	N	19					92
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	2	24	9	N	22	97	1			17
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1935	2	11	9	N	10					27
08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1909	2	14	9	N	13					40
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1879	2	31	9	N	28					68

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	2	8	9	N	7					144
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					149
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	59	1			90
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1078	2	24	9	N	22					112
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1103	2	8	9	N	7					119
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10	96	1			33

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13					55
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	N	13					68
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1010	2	14	9	N	13	56	1			25
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1075	2	11	9	N	10					35
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1060	2	11	9	N	10					45
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1007	2	14	9	N	13					58

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1216	2	9	9	N	8					45
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1288	2	6	9	N	5					50
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1174	2	8	9	N	7					57
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					60
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1245	2	8	9	N	7					67
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	N	8					75

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1245	2	4	9	N	4					124
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	N	13					137
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1238	2	17	9	N	15	133	1			19
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	2	15	9	N	14					33
08	1302	N	973	-0-	-329	-0-	965	2	8	9	N	7					40
09	1260	N	181	-0-	-1079	-0-	181	2			N	-0-					40

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	1480	2			N	-0-					10
05	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1483	2	2	9	N	2					12
06	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1324	2	20	9	N	18					30
07	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			N	-0-					30
08	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1311	2	6	9	N	5					35
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1244	2	8	9	N	7					42

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					84
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1243	2	11	9	N	10	86	1			8
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1247	2	11	9	N	10					18
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1305	2	33	9	N	30					48
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	N	12					60
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	2	24	9	N	22					82

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1528	2	9	9	N	8	105	1			35
05	1798	N	1386	-0-	-412	-0-	1378	2	8	9	N	7					42
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	N	16					58
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					58
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					58
09	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1337	2	15	9	N	14					72

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2201	2	17	9	N	15	22	1			162
05	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2098	2	9	9	N	8					170
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1978	2	17	9	N	15					185
07	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2092	2	13	9	N	12	142	1			55
08	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2090	2	17	9	N	15					70
09	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	1978	2	22	9	N	20					90

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1516	2	11	9	N	10					20
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1485	2	13	9	N	12					32
06	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1366	2	7	9	N	6					38
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1575	2	11	9	N	10					48
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	2	13	9	N	12					60
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	N	8					68

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	N	8	71	1			71
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1382	2	8	9	N	7					78
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1338	2	9	9	N	8					86
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1403	2	2	9	N	2					88
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					88
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					88

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	616	2	13	9	N	12					70
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					76
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	N	4					80
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	637	2	9	9	N	8					88
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	622	2	2	9	N	2	79	1			11
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	490	2	14	9	N	13					24

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	910	-0-	-170	-0-	904	2	6	9	N	5					15
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	910	2	3	9	N	3					18
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	767	2	11	9	N	10					28
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	829	2	11	9	N	10					38
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1006	2	37	9	N	34					72
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23	9	N	21	80	1			13

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	269	2	39	9	N	35	22	1			90
05	465	N	176	-0-	-289	-0-	172	2	4	9	N	4					94
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	242	2	9	9	N	8					102
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	N	18	55	1			65
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17					82
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	330	2	9	9	N	8					90

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1090	2	20	9	N	18					78
05	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1100	2	18	9	N	16					94
06	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	1038	2	18	9	N	16	83	1			27
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1080	2	12	9	N	11					38
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1070	2	15	9	N	14					52
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1008	2	17	9	N	15					67

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	376	2	6	9	N	5					32
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					32
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	385	2	3	9	N	3					35
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	373	2	3	9	N	3					38
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	2	8	9	N	7					45
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	380	2	2	9	N	2					47

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	N	9					57
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	897	2	9	9	N	8					65
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	908	2	11	9	N	10					75
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	940	2	6	9	N	5					80
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10					90
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	852	2	2	9	N	2					92

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1324	2	12	9	N	11	128	1			13
05	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1331	2	6	9	N	5					18
06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1249	2	8	9	N	7					25
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15					40
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	11	9	N	10					50
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	2	13	9	N	12					62

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	646	2	17	9	N	15					67
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	577	2	1	9	N	1					68
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4					72
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	669	2	3	9	N	3					75
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					78
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	571	2	8	9	N	7					85

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	880	2	8	9	N	7					84
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	920	2	6	9	N	5					89
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	873	2	6	9	N	5	74	1			20
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					20
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	910	2	9	9	N	8					28
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	833	2	6	9	N	5					33

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1337	2	111	9	N	101	148	1			28
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1436	2	10	9	N	9					37
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1334	2	1	9	N	1					38
07	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1336	2	6	9	N	5					43
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1331	2	6	9	N	5					48
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2			N	-0-					48

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	N	13					75
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1551	2	21	9	N	19					94
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1515	2	13	9	N	12					106
07	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1563	2	12	9	N	11					117
08	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1408	2	9	9	N	8	112	1			13
09	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	1282	2	17	9	N	15					28

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	739	2	8	9	N	7					97
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11					108
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					108
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	758	2	13	9	N	12					120
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10	110	1			20
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	N	12					32

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					22
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					22
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					22
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					22
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					22
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	227	2	1	9	N	1					23

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1184	2	10	9	N	9					37
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1200	2	7	9	N	6					43
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1154	2	10	9	N	9					52
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1184	2	6	9	N	5					57
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1157	2	9	9	N	8					65
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1114	2	13	9	N	12					77

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1872	2	20	9	N	18					60
05	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1919	2	30	9	N	27					87
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	1939	2	21	9	N	19	74	1			32
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2040	2	31	9	N	28					60
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2000	2	26	9	N	24	54	1			30
09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1883	2	44	9	N	40					70

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	439	2	2	9	N	2					32
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	496	2	9	9	N	8					40
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	N	8					48
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5					53
08	496	N	340	-0-	-156	-0-	338	2	2	9	N	2					55
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	N	8					63

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	640	-0-	-260	-0-	632	2	8	9	N	7					70
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					75
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	797	2	2	9	N	2	65	1			12
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					17
08	930	N	605	-0-	-325	-0-	593	2	12	9	N	11					28
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	N	14					42

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	611	2	2	9	N	2					84
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	680	2	3	9	N	3					87
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	664	2	9	9	N	8	75	1			20
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5					25
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	633	2	6	9	N	5					30
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	597	2	9	9	N	8					38

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	464	2	6	9	N	5					55
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	446	2	9	9	N	8					63
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	444	2	10	9	N	9					72
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	523	2	11	9	N	10					82
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					85
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	N	5					90

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1400	2	24	9	N	22					159
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1375	2	23	9	N	21					180
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1382	2	21	9	N	19					199
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1400	2	18	9	N	16	96	1			119
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	N	17					136
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1337	2	22	9	N	20	113	1			43

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	N	20	65	1			80
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1357	2	10	9	N	9					89
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1390	2	11	9	N	10					99
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1385	2	6	9	N	5					104
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1330	2	7	9	N	6					110
09	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	1233	2	6	9	N	5					115

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1454	2	11	9	N	10	173	1			23
05	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1374	2	6	9	N	5					28
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12					40
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5					45
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12					57
09	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1465	2	1	9	N	1					58

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1645	2	2	9	N	2					126
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1844	2	21	9	N	19	72	1			73
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1742	2	15	9	N	14					87
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	N	9					96
08	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1688	2	9	9	N	8					104
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1678	2	18	9	N	16					120

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1599	2	42	9	N	38	129	1			48
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1641	2	33	9	N	30					78
06	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1609	2	33	9	N	30					108
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1644	2	28	9	N	25	93	1			40
08	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1633	2	28	9	N	25					65
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1571	2	35	9	N	32					97

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3298	-0-	-122	-0-	3278	2	20	9	N	18					95
05	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3395	2	15	9	N	14					109
06	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3288	2	17	9	N	15	102	1			22
07	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	3402	2	14	9	N	13					35
08	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3339	2	17	9	N	15					50
09	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3190	2	19	9	N	17					67

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1403	2	29	9	N	26	95	1			53
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					58
06	1380	N	777	-0-	-603	-0-	767	2	10	9	N	9					67
07	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1277	2	14	9	N	13					80
08	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1193	2	24	9	N	22	70	1			32
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	N	3					35

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1404	2	19	9	N	17					82
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1401	2	19	9	N	17					99
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17	98	1			18
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1384	2	30	9	N	27					45
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	N	22					67
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1335	2	24	9	N	22					89

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1503	2	13	9	N	12					89
05	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1514	2	23	9	N	21					110
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1493	2	13	9	N	12	87	1			35
07	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1511	2	9	9	N	8					43
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1550	2	17	9	N	15					58
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1371	2	10	9	N	9					67

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	N	4					32
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					33
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					45
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	737	2	13	9	N	12					57
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3					60
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10					70

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1508	2	29	9	N	26	88	1			70
05	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1381	2	2	9	N	2					72
06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1559	2	11	9	N	10					82
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	2	14	9	N	13					95
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15					110
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1496	2	7	9	N	6	76	1			40

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					53
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	836	2	6	9	N	5					37
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					42
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	826	2	6	9	N	5					47
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	793	2	9	9	N	8					55
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	781	2	3	9	N	3					58
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	804	2	8	9	N	7					65

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1110	2	8	9	N	7					80
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1227	2	19	9	N	17					97
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1142	2	7	9	N	6					103
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	2	21	9	N	19					122
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1124	2	4	9	N	4	76	1			50
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1406	2	19	9	N	17					67

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2018	2	15	9	N	14					134
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12	9	N	11	117	1			28
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2039	2	33	9	N	30					58
07	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	1995	2	9	9	N	8					66
08	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2062	2	14	9	N	13					79
09	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1925	2	20	9	N	18					97

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1038	2	55	9	N	50					122
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1030	2	20	9	N	18					140
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1010	2	24	9	N	22					162
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1044	2	10	9	N	9	134	1			37
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1042	2	28	9	N	25					62
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	N	15					77

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	994	2	47	9	N	43					68
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1020	2	15	9	N	14					82
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10					92
07	1085	N	973	-0-	-112	-0-	967	2	6	9	N	5					97
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7					104
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	916	2	12	9	N	11	95	1			20

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	2053	2	19	9	N	17	64	1			107
05	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1902	2	24	9	N	22					129
06	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2056	2	45	9	N	41	117	1			53
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2096	2	22	9	N	20					73
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2044	2	30	9	N	27	80	1			20
09	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	1899	2	22	9	N	20					40

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2					45
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					45
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	477	2	3	9	N	3					48
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	597	2	2	9	N	2					50
08	713	N	525	-0-	-188	-0-	523	2	2	9	N	2					52
09	480	N	376	-0-	-104	-0-	375	2	1	9	N	1					53

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2479	2	17	9	N	15	97	1			18
05	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	2498	2	17	9	N	15					33
06	2550	N	2433	-0-	-117	-0-	2418	2	15	9	N	14					47
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2606	2	12	9	N	11					58
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2569	2	13	9	N	12					70
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2419	2	19	9	N	17					87

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					12
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	983	2	17	9	N	15					27
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	930	2	3	9	N	3					30
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	964	2	8	9	N	7					37
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	980	2	9	9	N	8					45
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	928	2	13	9	N	12					57

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	489	2	6	9	N	5					30
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					33
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	500	2	8	9	N	7					40
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	513	2	3	9	N	3					43
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	498	2	2	9	N	2					45
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	462	2	8	9	N	7					52

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1133	2	9	9	N	8					105
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1169	2	10	9	N	9					114
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	N	6					120
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	100	1			20
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18					38
09	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1100	2	6	9	N	5					43

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2					72
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	N	8					80
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					80
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1410	2	8	9	N	7					87
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1390	2	6	9	N	5					92
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1277	2	9	9	N	8	65	1			35

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	N	3					33
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	526	2	4	9	N	4					37
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					37
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					42
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6					48
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7					55

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	N	6					84
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	2	7	9	N	6					90
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2	56	1			36
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	N	7					43
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	761	2	9	9	N	8					51
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	688	2	8	9	N	7					58

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2601	-0-	-99	-0-	2573	2	28	9	N	25					92
05	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2632	2	28	9	N	25					117
06	2760	N	2615	-0-	-145	-0-	2584	2	31	9	N	28	98	1			47
07	2697	N	2689	-0-	-8	-0-	2669	2	20	9	N	18					65
08	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	2599	2	30	9	N	27					92
09	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	2472	2	29	9	N	26	68	1			50

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1770	2	13	9	N	12					35
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	N	17					52
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1717	2	17	9	N	15					67
07	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1772	2	12	9	N	11					78
08	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1793	2	18	9	N	16					94
09	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1710	2	9	9	N	8					102

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9					47
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	933	2	33	9	N	30					77
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	781	2	17	9	N	15					92
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	951	2	31	9	N	28	82	1			38
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	938	2	48	9	N	44					82
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	945	2	17	9	N	15					97

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	2991	2	14	9	N	13					120
05	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	3127	2	13	9	N	12					132
06	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	3029	2	18	9	N	16					148
07	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3273	2	17	9	N	15					163
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3209	2	10	9	N	9					172
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	N	13	132	1			53

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

04	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	1232	2	9	9	N	8					58
05	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1213	2	21	9	N	19					77
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	N	13					90
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1726	2	24	9	N	22					112
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	2	3	9	N	3					115
09	1890	N	1369	-0-	-521	-0-	1352	2	17	9	N	15					130

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1989	2	11	9	N	10					108
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	N	15					123
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8	76	1			55
07	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2015	2	11	9	N	10					65
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2003	2	17	9	N	15					80
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1906	2	11	9	N	10					90

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

04	2010	N	1667	-0-	-343	-0-	1658	2	9	9	N	8					43
05	2015	N	1274	-0-	-741	-0-	1263	2	11	9	N	10					53
06	1920	N	238	-0-	-1682	-0-	238	2			N	-0-					53
07	1736	N	115	-0-	-1621	-0-	115	2			N	-0-					53
08	1271	N	98	-0-	-1173	-0-	98	2			N	-0-					53
09	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-					53

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	972	2	11	9	N	10					100
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14					114
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	N	11					125
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	N	5	110	1			20
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					32
09	1230	N	974	-0-	-256	-0-	967	2	7	9	N	6					38

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

04	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2457	2	11	9	N	10					70
05	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2505	2	11	9	N	10					80
06	2490	N	2462	-0-	-28	-0-	2449	2	13	9	N	12					92
07	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2527	2	9	9	N	8					100
08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2456	2	8	9	N	7	87	1			20
09	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	2350	2	11	9	N	10					30

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10					77
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	N	10					87
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	N	5					92
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1436	2	7	9	N	6					98
08	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1401	2	4	9	N	4					102
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1355	2	3	9	N	3					105

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					103
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1099	2	19	9	N	17					120
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1069	2	4	9	N	4	66	1			58
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1114	2	13	9	N	12					70
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1088	2	9	9	N	8					78
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1041	2	2	9	N	2					80

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1852	2	24	9	N	22					65
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2148	2	20	9	N	18					83
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	9					92
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2042	2	25	9	N	23					115
08	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2035	2	13	9	N	12					127
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1973	2	10	9	N	9	65	1			71

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1009	2	1	9	N	1					33
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	N	7					40
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1007	2	3	9	N	3					43
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1019	2	6	9	N	5					48
08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	991	2	6	9	N	5					53
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	964	2	11	9	N	10					63

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1772	2	22	9	N	20					52
05	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1768	2	12	9	N	11					63
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1686	2	13	9	N	12					75
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1822	2	14	9	N	13					88
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17					105
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1746	2	19	9	N	17	55	1			67

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1110	2	3	9	N	3					30
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					38
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					38
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	N	2					40
08	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1111	2	2	9	N	2					42
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1120	2	7	9	N	6					48

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					30
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					30
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	N	10					40
07	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	2	6	9	N	5					45
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	N	10					55
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2					57

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					45
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7					52
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	645	2	11	9	N	10					62
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	670	2	9	9	N	8					70
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	673	2	6	9	N	5					75
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	620	2	13	9	N	12					87

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					72
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	N	1					73
06	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1372	2	2	9	N	2					75
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1353	2	8	9	N	7					82
08	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1382	2	1	9	N	1					83
09	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					83

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2605	-0-	-5	-0-	2577	2	28	9	N	25					78
05	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	2636	2	17	9	N	15					93
06	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	2504	2	19	9	N	17					110
07	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	2651	2	19	9	N	17					127
08	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2524	2	17	9	N	15					142
09	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2480	2	14	9	N	13	123	1			32

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	N	2576	-0-	-334	-0-	2557	2	19	9	N	17	60	1			72
05	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2687	2	29	9	N	26					98
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2563	2	20	9	N	18					116
07	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	2578	2	24	9	N	22	44	1			94
08	2728	N	2448	-0-	-280	-0-	2420	2	28	9	N	25					119
09	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	2526	2	34	9	N	31					150

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3883	-0-	-167	-0-	3854	2	29	9	N	26	164	1			32
05	4185	X	3752	-0-	-433	-0-	3723	2	29	9	N	26	15	5			43
06	4020	X	3815	-0-	-205	-0-	3791	2	24	9	N	22					65
07	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	3906	2	31	9	N	28					93
08	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	3854	2	7	9	N	6	81	1			18
09	3870	X	3739	-0-	-131	-0-	3706	2	33	9	N	30					48

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1311	2	11	9	N	10					50
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1264	2	8	9	N	7					57
06	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1372	2	12	9	N	11					68
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1432	2	11	9	N	10					78
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1367	2	12	9	N	11					89
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	N	13					102

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			N	-0-					63
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1376	2	26	9	N	24					87
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1290	2	3	9	N	3	67	1			23
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1352	2	10	9	N	9					32
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1315	2	7	9	N	6					38
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1269	2	13	9	N	12					50

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1845	2	11	9	N	10					70
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	N	4					74
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1845	2	24	9	N	22	84	1			12
07	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1883	2	25	9	N	23					35
08	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1824	2	20	9	N	18					53
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	2	15	9	N	14					67

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	705	2	21	9	N	19	82	1			57
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	693	2	7	9	N	6					63
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	684	2	8	9	N	7					70
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	719	2	8	9	N	7					77
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	697	2	9	9	N	8					85
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	654	2	6	9	N	5					90

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1787	2	15	9	N	14					52
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1752	2	23	9	N	21					73
06	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1742	2	13	9	N	12					85
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1966	2	19	9	N	17	84	1			18
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9					27
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					37

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2096	2	20	9	N	18	167	1			43
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2397	2	25	9	N	23					66
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2344	2	20	9	N	18					84
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					84
08	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2386	2			N	-0-					84
09	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			N	-0-					84

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

04	2670	N	2638	-0-	-32	-0-	2623	2	15	9	N	14	91	1			68
05	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2593	2	29	9	N	26					94
06	2670	N	2613	-0-	-57	-0-	2585	2	28	9	N	25					119
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2719	2	20	9	N	18					137
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2668	2	20	9	N	18	107	1			48
09	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2427	2	17	9	N	15					63

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2506	2	26	9	N	24					37
05	2728	N	2402	-0-	-326	-0-	2384	2	18	9	N	16					53
06	2580	N	2302	-0-	-278	-0-	2302	2			N	-0-					53
07	2604	N	2202	-0-	-402	-0-	2202	2			N	-0-					53
08	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2203	2	41	9	N	37					90
09	2310	N	2059	-0-	-251	-0-	2035	2	24	9	N	22	89	1			23

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

04	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	2762	2	18	9	N	16	160	1			50
05	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2829	2	25	9	N	23					73
06	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2742	2	30	9	N	27					100
07	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	2825	2	24	9	N	22	68	1			54
08	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2783	2	31	9	N	28					82
09	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2666	2	28	9	N	25					107

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2873	2	74	9	N	67	102	1			120
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2909	2	52	9	N	47					167
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2812	2	57	9	N	52					219
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2872	2	61	9	N	55	187	1			87
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2897	2	65	9	N	59	80	1			66
*09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2660	2	46	9	N	42					108

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

04	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	3457	2	31	9	N	28	184	1			42
05	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	3542	2	36	9	N	33					75
06	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	3454	2	22	9	N	20					95
07	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	3543	2	26	9	N	24	86	1			33
08	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3512	2	24	9	N	22					55
09	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	3358	2	28	9	N	25					80

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4	80	1			86
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2171	2	48	9	N	44					130
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2038	2	15	9	N	14					144
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	N	19	85	1			78
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	N	4					82
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2038	2	19	9	N	17					99

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1132	2	48	9	N	44	190	1			33
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1246	2	6	9	N	5					38
06	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			N	-0-					38
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1288	2	4	9	N	4					42
08	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1069	2	9	9	N	8					50
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1148	2	20	9	N	18					68

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

04	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1913	2	34	9	N	31	40	1			55
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1993	2	24	9	N	22					77
06	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1890	2	20	9	N	18					95
07	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1945	2	25	9	N	23					118
08	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1919	2	17	9	N	15	116	1			17
09	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1844	2	25	9	N	23					40

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1324	2	2	9	N	2					94
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1384	2	20	9	N	18					112
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1369	2	11	9	N	10					122
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1425	2	18	9	N	16	118	1			20
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15					35
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1294	2	11	9	N	10					45

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

04	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1635	2	30	9	N	27	144	1			35
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1859	2	28	9	N	25					60
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1796	2	28	9	N	25					85
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1871	2	24	9	N	22					107
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1847	2	19	9	N	17	89	1			35
09	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1771	2	25	9	N	23					58

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					45
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1572	2	35	9	N	32					77
06	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1727	2	13	9	N	12					89
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20					109
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	N	17	86	1			40
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	N	18					58

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1978	2	22	9	N	20	23	1			65
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2025	2	14	9	N	13					78
06	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1945	2	10	9	N	9					87
07	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2021	2	12	9	N	11					98
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1998	2	9	9	N	8	76	1			30
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1877	2	11	9	N	10					40

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	2	14	9	N	13					70
05	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1618	2	17	9	N	15					85
06	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1541	2	14	9	N	13					98
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1604	2	12	9	N	11	92	1			17
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	2	11	9	N	10					27
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	N	13					40

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	N	7	113	1			20
05	1116	N	829	-0-	-287	-0-	821	2	8	9	N	7					27
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	1004	2	6	9	N	5					32
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	N	5					37
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	2	14	9	N	13					50
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	977	2	3	9	N	3					53

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2216	2	37	9	N	34	48	1			52
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2351	2	22	9	N	20					72
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	N	10					82
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2325	2	20	9	N	18					100
08	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2282	2	18	9	N	16	94	1			22
09	2310	N	2089	-0-	-221	-0-	2075	2	14	9	N	13					35

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3	125	1			28
05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1929	2	22	9	N	20					48
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	N	3					51
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	N	5					56
08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1843	2	6	9	N	5					61
09	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	1735	2	10	9	N	9					70

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1932	2	39	9	N	35	177	1			50
05	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	1814	2	20	9	N	18					68
06	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	1695	2	13	9	N	12					80
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2026	2	39	9	N	35					115
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	N	14					129
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1886	2	28	9	N	25	89	1			65

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4409	-0-	-1891	-0-	4353	2	56	9	N	51	113	1			47
05	6138	X	4268	-0-	-1870	-0-	4207	2	61	9	N	55					102
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6958	2	80	9	N	73					175
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7418	2	47	9	N	43	154	1			64
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7710	2	78	9	N	71					135
09	7050	X	6618	-0-	-432	-0-	6501	2	117	9	N	106	192	1			49

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1663	2	35	9	N	32	22	1			82
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1611	2	18	9	N	16					98
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1596	2	15	9	N	14					112
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1785	2	20	9	N	18	102	1			28
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1684	2	15	9	N	14					42
09	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1593	2	17	9	N	15					57

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1938	2	15	9	N	14	131	1			27
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2118	2	29	9	N	26					53
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2094	2	19	9	N	17					70
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2124	2	19	9	N	17					87
08	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2111	2	22	9	N	20					107
09	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	1863	2	20	9	N	18					125

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7381	2	125	9	N	114	84	1			75
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7420	2	131	9	N	119	171	1			23
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7071	2	118	9	N	107					130
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7388	2	107	9	N	97	187	1			40
08	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7335	2	117	9	N	106	108	1			38
*09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7064	2	111	9	N	101					139

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1481	2	57	9	N	52	44	1			63
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1416	2	28	9	N	25					88
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1463	2	11	9	N	10					98
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1529	2	31	9	N	28					126
08	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1375	2	8	9	N	7					133
09	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1431	2	32	9	N	29	100	1			62

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

04	6420	X	3037	-0-	-3383	-0-	2989	2	48	9	N	44					92
05	6417	X	3446	-0-	-2971	-0-	3396	2	50	9	N	45					137
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6540	2	90	9	N	82	127	1			92
07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6552	2	84	9	N	76	88	1			80
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6033	2	83	9	N	75	138	1			17
09	6630	X	5777	-0-	-853	-0-	5691	2	86	9	N	78					95

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2015	2	2	9	N	2					32
05	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2049	2	18	9	N	16					48
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1960	2	19	9	N	17					65
07	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1970	2	19	9	N	17					82
08	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2009	2	19	9	N	17					99
09	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	1937	2	30	9	N	27	89	1			37

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2356	2	35	9	N	32	124	1			42
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	N	23					65
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2328	2	28	9	N	25					90
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2495	2	30	9	N	27					117
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2470	2	25	9	N	23	105	1			35
*09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2329	2	28	9	N	25					60

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4973	2	72	9	N	65					160
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5373	2	92	9	N	84					244
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5171	2	77	9	N	70	190	1			124
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5458	2	80	9	N	73	135	1			62
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5109	2	75	9	N	68					130
*09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4662	2	65	9	N	59					189

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

04	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	2880	2	39	9	N	35					87
05	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3102	2	22	9	N	20					107
06	3120	X	2997	-0-	-123	-0-	2973	2	24	9	N	22	89	1			40
07	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3168	2	39	9	N	35					75
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3111	2	28	9	N	25					100
09	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	2967	2	24	9	N	22					122

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1977	2	25	9	N	23					133
05	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	1995	2	25	9	N	23	73	1			83
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1926	2	18	9	N	16	84	1			15
07	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2022	2	31	9	N	28					43
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1999	2	24	9	N	22					65
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1874	2	22	9	N	20					85

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

04	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	4425	2	44	9	N	40					165
05	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	4526	2	33	9	N	30					195
06	4470	X	4397	-0-	-73	-0-	4360	2	37	9	N	34	157	1			72
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4608	2	40	9	N	36					108
08	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	4494	2	35	9	N	32					140
09	4470	X	4075	-0-	-395	-0-	4052	2	23	9	N	21	111	1			50

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					58
05	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	1425	2			N	-0-					58
06	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1362	2	41	9	N	37					95
07	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1376	2			N	-0-					95
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					95
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					95

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	3336	2	42	9	N	38					128
05	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3350	2	37	9	N	34					162
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	3329	2	26	9	N	24	121	1			65
07	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3256	2	33	9	N	30					95
08	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3265	2	33	9	N	30					125
09	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	3104	2	26	9	N	24					149

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2820	2	35	9	N	32					163
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2898	2	26	9	N	24	117	1			70
06	2880	X	2859	-0-	-21	-0-	2820	2	39	9	N	35					105
07	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2910	2	33	9	N	30					135
08	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2868	2	35	9	N	32					167
09	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2710	2	28	9	N	25					192

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2980	2	13	9	N	12					75
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3103	2	24	9	N	22					97
06	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	2982	2	17	9	N	15					112
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3083	2	12	9	N	11					123
08	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	3065	2	19	9	N	17					140
09	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2847	2	2	9	N	2					142

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	2			N	-0-					37
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					37
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					37
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					37
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435	2			N	-0-					37
09	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2			N	-0-					37

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	10000	-0-	-620	-0-	9842	2	158	9	N	144	131	1			43
05	10664	X	10199	-0-	-465	-0-	10013	2	186	9	N	169					212
06	10260	X	9746	-0-	-514	-0-	9600	2	146	9	N	133	190	1			155
07	10478	X	9828	-0-	-650	-0-	9685	2	143	9	N	130	277	1			8
08	10478	X	9668	-0-	-810	-0-	9620	2	48	9	N	44					52
09	9990	X	9358	-0-	-632	-0-	9237	2	121	9	N	110					162

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4232	-0-	-448	-0-	4147	2	85	9	N	77	161	1			103
05	4743	X	4362	-0-	-381	-0-	4275	2	87	9	N	79					182
06	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	4090	2	66	9	N	60					242
07	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	4134	2	59	9	N	54	187	1			109
08	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	4248	2	59	9	N	54	93	1			70
09	4230	X	4068	-0-	-162	-0-	3995	2	73	9	N	66	99	1			37

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	7933	2	142	9	N	129	112	1			72
05	8308	X	7742	-0-	-566	-0-	7589	2	153	9	N	139	117	1			94
06	8730	X	8111	-0-	-619	-0-	7973	2	138	9	N	125	59	1			160
07	9021	X	8112	-0-	-909	-0-	7988	2	124	9	N	113	191	1			82
08	9021	X	8021	-0-	-1000	-0-	7907	2	114	9	N	104	91	1			95
09	8100	X	7380	-0-	-720	-0-	7259	2	121	9	N	110					205

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10439	-0-	-961	-0-	10334	2	105	9	N	95	70	1			85
05	11470	X	10392	-0-	-1078	-0-	10272	2	120	9	N	109	169	1			25
06	11070	X	10225	-0-	-845	-0-	10118	2	107	9	N	97	94	1			28
07	11222	X	10521	-0-	-701	-0-	10405	2	116	9	N	105	95	1			38
08	10788	X	9843	-0-	-945	-0-	9737	2	106	9	N	96					134
09	10440	X	9586	-0-	-854	-0-	9524	2	62	9	N	56	55	1			135

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4619	-0-	-361	-0-	4618	2	1	9	N	1					73
05	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-					73
06	4830	X	4475	-0-	-355	-0-	4475	2			N	-0-					73
07	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	4583	2			N	-0-					73
08	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	4656	2			N	-0-					73
09	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	4397	2			N	-0-					73

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5695	-0-	-215	-0-	5593	2	102	9	N	93	93	1			150
05	6014	X	5883	-0-	-131	-0-	5792	2	91	9	N	83	106	1			127
06	5820	X	5742	-0-	-78	-0-	5653	2	89	9	N	81	114	1			94
07	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5722	2	72	9	N	65					159
08	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	5627	2	101	9	N	92	166	1			85
09	5730	X	5433	-0-	-297	-0-	5350	2	83	9	N	75					160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	581 68	1 9	2270	2	N	62					186
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	688 65	1 9	2389	2	N	59					245
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	528 66	1 9	2256	2	N	60	194	1			111
07	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	2316	2	66	9	N	60					171
08	3255	X	2013	-0-	-1242	-0-	1954	2	59	9	N	54					225
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					225

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	973 114	1 9	2573	2	N	104	183	1			107
05	3720	X	3040	-0-	-680	-0-	413 84	1 9	2543	2	N	76					183
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	982 83	1 9	2536	2	N	75					258
07	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	987 99	1 9	2410	2	N	90	186	1			162
08	3782	X	3109	-0-	-673	-0-	796 94	1 9	2219	2	N	85					247
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					247

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6307	-0-	-1613	-0-	302 142	1 9	5863	2	N	129					246
05	8122	X	6401	-0-	-1721	-0-	312 129	1 9	5960	2	N	117	191	1			172
06	7860	X	6010	-0-	-1850	-0-	297 118	1 9	5595	2	N	107					279
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	312 98	1 9	8615	2	N	89	188	1			180
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	312 72	1 9	6968	2	N	65	182	1			63
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					63

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					86
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					86
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					86
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					86
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					86
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					86

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					15
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					15
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					15
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					15
08	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					15
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	679	-0-	-551	-0-	99	1	580	2	Y	-0-					34
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1449	2	Y	-0-					34
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	191	1	1486	2	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	224	1	1616	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3565	247	1	1478	2	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		2076	-0-	2076	5641	233	1	1843	2	Y	-0-					34

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					154
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					154
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					154
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					154
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					38
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					38
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					38
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					38
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					14
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					14
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					14
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	N	-0-					14
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	N	-0-					14
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	N	-0-					14

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. 455126
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	316	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

*03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					48
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					48
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					48
*06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					48
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	872	-0-	-178	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					228
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					228
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					228
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					228
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					228
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					228

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					3
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					3
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					3
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					3
08	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					3
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	130	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	130	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	810	-0-	-450	-0-	43	1	767	2	N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	130	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	130	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	10	1	537	2	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	2	N	-0-					-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	10	1	500	2	N	-0-					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	#	2002	-0-	-758	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	2852	#	1976	-0-	-876	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					77
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					77
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					77
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					77
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					77
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2219	2	14	9	N	13					78
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					78
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					78
07	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-					78
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2239	2	12	9	N	11					89
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	2	11	9	N	10					99

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2987	3	25	9	N	23					75
05	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2939	3	7	9	N	6					81
06	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	2831	3	4	9	N	4					85
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					85
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					85
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					85

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					72
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					72
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					72
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					72
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JONES ENERGY, LLC 441132
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

04	24780 #	18520	-0-	-6260	-0-	17522	2	998	9	N	907	1500	1			238
05	25606 #	18313	-0-	-7293	-0-	17357	2	956	9	N	869	755	1			352
06	22080 #	16537	-0-	-5543	-0-	15750	2	787	9	N	715	564	1			503
07	19778 #	16067	-0-	-3711	-0-	15356	2	711	9	N	646	565	1			584
08	19716 #	16058	-0-	-3658	-0-	15336	2	722	9	N	656	1126	1			114
09	18510 #	15671	-0-	-2839	-0-	14957	2	714	9	N	649	565	1			198

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

04	21530 R	21530	-0-	-0-	-0-	19723	2	1807	9	N	1643	1897	1			259
05	22566 R	22566	-0-	-0-	-0-	20859	2	1707	9	N	1552	1499	1			312
06	20940 #	19316	-0-	-1624	-0-	17819	2	1497	9	N	1361	941	1			732
07	21638 #	19866	-0-	-1772	-0-	18473	2	1393	9	N	1266	1319	1			679
08	21638 #	20567	-0-	-1071	-0-	19303	2	1264	9	N	1149	1675	1			153
09	20940 #	19501	-0-	-1439	-0-	18294	2	1207	9	N	1097	945	1			305

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	#	13634	-0-	-4546	-0-	11768	2	1866	9	N	1696	2269	1			385
05	18011	#	12971	-0-	-5040	-0-	11133	2	1838	9	N	1671	1127	1			929
06	14040	#	13407	-0-	-633	-0-	11755	2	1652	9	N	1502	1497	1			934
07	14508	#	11156	-0-	-3352	-0-	9608	2	1548	9	N	1407	1681	1			660
08	14508	#	11732	-0-	-2776	-0-	10196	2	1536	9	N	1396	1866	1			190
09	13620	#	10804	-0-	-2816	-0-	9359	2	1445	9	N	1314	1327	1			177

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

04	62940	#	51331	-0-	-11609	-0-	49697	2	1634	9	N	1485	2230	1			224
05	57598	#	50562	-0-	-7036	-0-	49059	2	1503	9	N	1366	1135	1			455
06	54060	#	47231	-0-	-6829	-0-	45988	2	1243	9	N	1130	947	1			638
07	55862	#	45778	-0-	-10084	-0-	44626	2	1152	9	N	1047	1124	1			561
08	55862	#	45032	-0-	-10830	-0-	44034	2	998	9	N	907	1297	1			171
09	51330	#	45634	-0-	-5696	-0-	44615	2	1019	9	N	926	952	1			145

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	1050	#	907	-0-	-143	-0-	30	1	877	2	N	-0-					121
05	1054	#	1009	-0-	-45	-0-	31	1	934	2	N	40					161
							44	9									
06	1020	#	925	-0-	-95	-0-	30	1	867	2	N	25					186
							28	9									
07	992	#	832	-0-	-160	-0-	31	1	776	2	N	23					209
							25	9									
08	1023	#	876	-0-	-147	-0-	31	1	817	2	N	25					234
							28	9									
09	990	#	889	-0-	-101	-0-	30	1	825	2	N	31	187	1			78
							34	9									

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					24
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					24
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					24
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					24
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					24
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					8
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					8
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					8
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

04	690	N	620	-0-	-70	-0-	60	1	541	2	N	17					119
							19	9									
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	62	1	557	2	N	5					124
							6	9									
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	60	1	551	2	N	25					149
							28	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	577	2	N	21					170
							23	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	10					180
							11	9									
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	581	2	N	17					197
							19	9									

BRADFORD (HEPLER) //CONT.// 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					52
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					52
*05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					52
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					52
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2649	2	N	25					182
							28	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	30	1	2313	2	N	-0-					182
06	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	30	1	1496	2	N	-0-					182
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	31	1	2177	2	N	-0-					182
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	31	1	2272	2	N	-0-					182
*09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	30	1	2736	2	N	59					241
							65	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					266
05	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					266
06	240	#	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					266
07	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					266
08	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					266
09	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

04	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

04	780	#	638	-0-	-142	-0-	638	3			N	-0-					59
05	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					59
06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					59
07	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					59
08	992	#	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					59
09	960	#	815	-0-	-145	-0-	815	3			N	-0-					59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

04	1380	#	603	-0-	-777	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1380	#	1301	-0-	-79	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1426	#	1039	-0-	-387	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1380	#	1265	-0-	-115	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	N	6					116
05	1023	#	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					116
06	1020	#	941	-0-	-79	-0-	940	2	1	9	N	1					117
07	1054	#	988	-0-	-66	-0-	986	2	2	9	N	2					119
08	1054	#	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					119
*09	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					124

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

*03	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					109
*04	240	#	42	-0-	-198	-0-	42	3			N	-0-					109
*05	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					109
*06	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					109
*07	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					109
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

*03	3319	R	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					60
*04	3237	R	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					60
*05	3317	#	3311	-0-	-6	-0-	3311	3			N	-0-					60
*06	3239	R	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					60
*07	3453	R	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					60
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

*03	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					122
*04	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					122
*05	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					122
*06	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					122
*07	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					122
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	620	#	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	570	#	359	-0-	-211	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	589	#	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	589	#	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	570	#	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

04	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	279	#	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	270	#	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2	2	8			163
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-	75	1			88
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					88
*07	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					88
08	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					88
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					88

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					74
05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					74
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					74
*07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					74
08	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2			N	-0-					74
09	5100	X	4436	-0-	-664	-0-	4436	2			N	-0-					74

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28					120
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					120
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					120
*07	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1980	2			N	-0-					120
08	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					120
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					120

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

*03	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					55
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					55
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					55
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					55
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					64
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					64
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					64
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					64
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					148
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			122
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	19226	2	102	9	N	93	167	1			155
05	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	15961	2	88	9	N	80					235
06	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14752	2	87	9	N	79	170	1			144
07	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13689	2	69	9	N	63					207
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13759	2	90	9	N	82					289
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					289

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) //CONT.// 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 10171 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2468	3	51	9	N	46					94
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2349	3	51	9	N	46					140
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2440	3	51	9	N	46					186
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2487	3	51	9	N	46					232
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2638	3	51	9	N	46					278
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					154
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					154
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					154
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					154
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	921	3	187	9	N	170	170	1			154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	30	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	31	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	31	1	1779	2	N	-0-					-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	30	1	1868	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	870	N	416	-0-	-454	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	209	1	1787	2	N	-0-					104
05	1581	N	895	-0-	-686	-0-	140	1	747	2	N	7	93	1			18
							8	9									
06	1530	N	951	-0-	-579	-0-	140	1	811	2	N	-0-					18
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	190	1	1340	2	N	-0-					18
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	206	1	1688	2	N	2					20
							2	9									
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	198	1	1602	2	N	-0-					20

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	771	2	N	10					110
							11	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	170	1	910	2	N	23	96	1			37
							25	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	160	1	926	2	N	1					38
							1	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	850	2	N	24					62
							26	9									
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	104	1	852	2	N	-0-					62
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	102	1	823	2	N	-0-					62

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, S. G. WELL #: 1038 RRCID -> 084531 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	54	1	2574	2	N	-0-					12
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	56	1	2553	2	N	-0-					12
06	2460 N	2442	-0-	-18	-0-	54	1	2388	2	N	-0-					12
07	2542 N	1588	-0-	-954	-0-	39	1	1549	2	N	-0-					12
08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	56	1	2621	2	N	-0-					12
09	2430 N	2390	-0-	-40	-0-	54	1	2336	2	N	-0-					12

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	300	7			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	Y	3					17
05	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			Y	-0-					17
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					17
07	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			Y	-0-					17
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					17
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					17

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					142
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					142
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					144
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1					145
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2					147
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					147

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

04	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	945	2	25	9	N	23					129
05	961	N	933	-0-	-28	B	-0-	911	2	22	9	N	20					149
06	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	960	2	24	9	N	22					171
07	992	N	962	-0-	-30	B	-0-	940	2	22	9	N	20					191
08	930	N	92	-0-	-838	B	-0-	90	2	2	9	N	2					193
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	B	-0-					N	NO RPT					193

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

04	2160	N	2158	-0-	-2	B	-0-	2111	2	47	9	N	43	190	1			401
05	2198	N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2154	2	44	9	N	40					441
06	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2102	2	37	9	N	34	174	1			301
07	2232	N	2189	-0-	-43	B	-0-	2147	2	42	9	N	38					339
08	2201	N	2015	-0-	-186	B	-0-	1975	2	40	9	N	36					375
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	B	-0-					N	NO RPT					375

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	62	81	1			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					61
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					61
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					61
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					61
08	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					61
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					61

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					41
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					41
06	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1058	2	33	9	N	30					71
07	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1234	2	73	9	N	66					137
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1075	2	55	9	N	50					187
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					187

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1681	-0-	-329 B	-0-	1662	2	19	9	N	17					172
05	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	1987	2	19	9	N	17					189
06	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1763	2	17	9	N	15					204
07	1736	N	1622	-0-	-114 B	-0-	1613	2	9	9	N	8					212
08	2015	N	1320	-0-	-695 B	-0-	1311	2	9	9	N	8	186	1			34
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					34

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					168
05	248	N	54	-0-	-194	B	-0-	54	2			N	-0-					168
06	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					168
07	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					168
08	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1034	2	116	9	N	105					273
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					N	NO RPT					273

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12454 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2413	N	2675	-0-	262	B	-0-	2596	2	79	9	N	72					258
05	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	2669	2			N	-0-					258
06	2640	N	2546	-0-	-94	B	-0-	2534	2	12	9	N	11					269
07	2759	N	2029	-0-	-730	B	-0-	2018	2	11	9	N	10					279
08	2666	N	2056	-0-	-610	B	-0-	2034	2	22	9	N	20					299
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-					N	NO RPT					299

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1630	-0-	10	B	-58762	1630	2			N	-0-					98
05	1798	N	1662	-0-	-136	B	-58762	1662	2			N	-0-					98
06	0	N	1671	-0-	1671	B	-57091	1671	2			N	-0-					98
07	1674	N	1582	-0-	-92	B	-57091	1582	2			N	-0-					98
08	1674	N	1561	-0-	-113	B	-57091	1561	2			N	-0-					98
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	B	-57091					N	NO RPT					98

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1220	2	2	9	N	2					236
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					236
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	805	2	18	9	N	16					252
07	744	N	658	-0-	-86 B	-0-	658	2			N	-0-					252
08	744	N	83	-0-	-661 B	-0-	83	2			N	-0-					252
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					252

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	185	2	19	9	N	17					206
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	164	2	11	9	N	10					216
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	177	2	24	9	N	22					238
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	182	2	25	9	N	23	186	1			75
08	186	N	21	-0-	-165 B	-0-	21	2			N	-0-					75
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					27
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					27
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					27
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					27
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					52
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					52
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					52
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					52
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	2	1	9	N	1					53
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					53

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	372	1	285	3	N	-0-					74
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	384	1	239	3	N	-0-					74
06	720	N	571	-0-	-149	-0-	372	1	190	3	N	8					82
							9	9									
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	384	1	147	3	N	-0-					82
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	384	1	241	3	N	-0-					82
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	372	1	145	3	N	-0-					82

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2			Y	-0-					40
05	899 N	802	-0-	-97	-0-	801	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					40
07	899 N	719	-0-	-180	-0-	719	2			Y	-0-					40
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-					40
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					40

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	682	X	513	-0-	-169	-0-	512	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	682	X	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	682	X	542	-0-	-140	-0-	541	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	660	X	449	-0-	-211	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	600	N	327	-0-	-273	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

04	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	750	N	550	-0-	-200	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	406	N	395	-0-	-11	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	97	-0-		-203	-0-	97	2			Y	-0-					17
05	361	N	361	-0-		-0-	-0-	361	2			Y	-0-					17
06	477	N	477	-0-		-0-	-0-	477	2			Y	-0-					17
07	630	N	630	-0-		-0-	-0-	533	2	97	9	Y	88					105
08	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			Y	-0-					105
*09	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	2			Y	-0-					105

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

04	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	158	1	1887	2	Y	41	183	1			63
								45	9									
05	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	164	1	1900	2	Y	44					107
								48	9									
06	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	155	1	1656	2	Y	46					153
								51	9									
07	2170	N	1930	-0-		-240	-0-	155	1	1732	2	Y	39					192
								43	9									
08	2108	N	1662	-0-		-446	-0-	137	1	1469	2	Y	51	1	1			242
								56	9									
09	1860	N	1778	-0-		-82	-0-	141	1	1602	2	Y	32	166	1			108
								35	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

04	630	N	553	-0-		-77	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-		-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-		-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

04	120	N	114	-0-		-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	164	2	85	9	Y	77					139
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	140	2	94	9	Y	85	154	1			70
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	110	2	52	9	Y	47					117
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	152	2	112	9	Y	102	149	1			70
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	158	2	68	9	Y	62					132
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	172	2	76	9	Y	69					201

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	812	2	14	9	Y	13					23
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	Y	13	25	1			11
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	Y	8					19
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	759	2	19	9	Y	17	25	1			11
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	Y	11					22
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	Y	11					33

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	40	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	2	Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	Y	10					130
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2057	2	47	9	Y	43	158	1			15
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-	11	1			4
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1	3	1			2
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	880	-0-	-230	-0-	880	2			N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					18
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					18
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					18
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					18
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	14	1			4
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					35
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					35
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					35
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					35
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					35
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					35

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2025	2	89	9	Y	81	1	8			103
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2103	2	1	9	Y	1	1	8			103
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					103
07	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			Y	-0-					103
08	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	8			103
*09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	4	1	2072	2	Y	-0-					103

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1804	2	41	9	N	37	180	1			78
05	1612 N	1153	-0-	-459	-0-	1151	2	2	9	N	2					80
06	1560 N	194	-0-	-1366	-0-	194	2			N	-0-	56	1			24
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	4	14	1	4	8	10
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	9	1			1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2	1	1	2	8	-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

04	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		14B2 EXT	86	-0-	86	86	86	1			Y	-0-					57
08		14B2 EXT	32	-0-	32	118	32	1			Y	-0-					57
09		14B2 EXT	61	-0-	61	179	61	1			Y	-0-					57

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

04	990	N	3	-0-	-987	-0-	3	2			Y	-0-					78
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	70	1			14
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	8	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

04	450	N	437	-0-	-13	-0-	3	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	36	1	1872	2	N	28					46
							31	9									
05	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	40	1	1943	2	N	27					73
							30	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	29	1	1985	2	N	-0-					73
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	47	1	1870	2	N	69	7	8			135
							76	9									
08	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	36	1	1868	2	N	-0-					135
09	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	32	1	1793	2	N	23	6	8			152
							25	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	Y	1	1	8			165
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1	1	8			165
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					165
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					165
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			165
09	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	2			Y	-0-					165

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1685	2	84	9	Y	76	75	1	1	8	13
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1816	2	62	9	Y	56	2	8			67
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					67
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2021	2	62	9	Y	56					123
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2006	2	3	9	Y	3	3	8			123
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1863	2	47	9	Y	43	79	1			87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	473	1	1920	2	Y	145					232
							160	9									
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	503	1	1847	2	Y	55	178	1			109
							61	9									
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	441	1	1058	2	Y	52					161
							57	9									
07	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	498	1	1567	2	Y	58	180	1			39
							64	9									
08	2852	X	1100	-0-	-1752	-0-	442	1	608	2	Y	45					84
							50	9									
09	2550	X	1165	-0-	-1385	-0-	454	1	648	2	Y	57					141
							63	9									

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

04	1170	N	606	-0-	-564	-0-	2	1	604	2	N	-0-					27
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					27
06	2010	X	969	-0-	-1041	-0-	7	1	962	2	N	-0-					27
07	2077	X	621	-0-	-1456	-0-	620	2	1	9	N	1	1	8			27
08	2077	X	1008	-0-	-1069	-0-	29	1	979	2	N	-0-					27
09	960	X	728	-0-	-232	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8			27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

04	1410	X	1215	-0-	-195	-0-	1214	2	1	9	Y	1	1	8			35
05	1457	X	1238	-0-	-219	-0-	1237	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1175	2	85	9	Y	77					112
07	1395	X	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			Y	-0-					112
08	1333	X	1214	-0-	-119	-0-	1213	2	1	9	Y	1	1	8			112
09	1260	X	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			Y	-0-					112

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

04	630	N	509	-0-	-121	-0-	508	2	1	9	Y	1	1	8			53
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2	2	8			53
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	693	2	28	9	Y	25					78
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	-0-					78
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	501	2	13	9	Y	12	3	8			87
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					87

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					25
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					25
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					25
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					25
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					25
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					25

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	86	1	1019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	89	1	1027	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	91	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	98	1	1114	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1607	2	31	9	Y	28	108	1	2	8	25
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	Y	3	3	8			25
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					25
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					25
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	Y	3	3	8			25
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1622	2	44	9	Y	40					65

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					3
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					3
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					3
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					3
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	Y	10					10
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	Y	5					15

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-					1
06	T. A.		342	-0-	342	342	29	1	313	2	Y	-0-					1
07	T. A.		231	-0-	231	573	19	1	212	2	Y	-0-					1
08	T. A.		444	-0-	444	1017	38	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		244	-0-	244	1261	20	1	224	2	Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	448	-0-	-332	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	487	-0-	-319	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	7	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	423	-0-	-290	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	569	2	Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	145	2	N	-0-					77
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	40	1	133	2	N	-0-					77
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	181	2	N	-0-					77
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	2	N	-0-					77
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	176	2	N	8					85
							9	9									
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	32	1	152	2	N	-0-	63	1			22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1655	2	40	9	Y	36	70	1	2	8	27
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					27
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1533	2	91	9	Y	83					110
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3	3	8			110
*09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	Y	4	101	1			13

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

04	5250 X	4742	-0-	-508	-0-	36	1	4667	2	N	35					220
						39	9									
05	5320 X	4943	-0-	-377	-0-	40	1	4840	2	N	57					277
						63	9									
06	4800 X	4597	-0-	-203	-0-	29	1	4521	2	N	43	154	1			166
						47	9									
07	4960 X	4509	-0-	-451	-0-	43	1	4397	2	N	63	5	8			224
						69	9									
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	32	1	5102	2	N	26					250
						29	9									
*09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	32	1	4760	2	N	5	5	8			250
						6	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

04	900 N	686	-0-	-214	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	6					6
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9					15

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1074	2	86	9	Y	78	39	1	1	8	103
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					103
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-	43	1			60
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					60
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					60
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					60

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

04	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			Y	-0-					84
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-					84
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					84
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					84
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	487	2	3	9	Y	3					87
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	488	2	13	9	Y	12					99

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1968	2	46	9	Y	42	140	1	2	8	22
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2045	2	48	9	Y	44	3	8			63
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					63
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					63
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1888	2	69	9	Y	63	3	8			123
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					123

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	502	1 14 9	821	2	Y	13	1	8			41
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	439	1 13 9	1146	2	Y	12	41	1			12
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	441	1 14 9	1163	2	Y	13	1	8			24
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	450	1 13 9	1749	2	Y	12					36
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	391	1 15 9	1254	2	Y	14	1	8			49
09	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	401	1 14 9	856	2	Y	13	44	1	1	8	17

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	425	1 14 9	588	2	Y	13	1	8			41
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	369	1 13 9	1079	2	Y	12	41	1			12
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	371	1 15 9	876	2	Y	14	1	8			25
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	442	1 13 9	987	2	Y	12					37
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	437	1 12 9	826	2	Y	11	1	8			47
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	451	1 15 9	559	2	Y	14	43	1	1	8	17

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	8			12
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	8			12
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					12
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					12
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					12
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1 4 9	201	2	Y	4	1	8			15

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-					45
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					45
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					45
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					45
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					45
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					45

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	36	1	1038	2	Y	-0-					105
05	1767	N	1027	-0-	-740	-0-	37	1	988	2	Y	2					107
							2	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	Y	1					108
							1	9									
07	1116	N	953	-0-	-163	-0-	37	1	916	2	Y	-0-					108
08	1023	N	897	-0-	-126	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					108
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					108

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

04	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					50
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					50
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					50
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					50
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					50
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3					53

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

04	810	N	736	-0-	-74	-0-	735	2	1	9	Y	1	109	1	1	8	18
05	818	N	498	-0-	-320	-0-	496	2	2	9	Y	2	2	8			18
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					18
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	742	2	44	9	Y	40					58
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	Y	2	2	8			58
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			Y	-0-					58

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	40					44
							44	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					44
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					44
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10	42	1			12
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					88
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	29	1	90	2	Y	19	96	1			11
							21	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	2	Y	-0-					11
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	Y	-0-					11
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					11
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13	5	1	1	8	21
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	663	2	13	9	Y	12	11	1			22
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	2	14	9	Y	13	8	1	1	8	26
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	758	2	14	9	Y	13	19	1			20
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	2	15	9	Y	14	13	1	1	8	20
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	11

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	1	5	1	1	8	7
05	2057	X	169	-0-	-1888	-0-	167	2	2	9	Y	2	5	1			4
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	36	1	1484	2	N	50					148
							55	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	40	1	1513	2	N	83	183	1			48
							91	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	29	1	1484	2	N	17					65
							19	9									
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	43	1	1596	2	N	30	6	8			89
							33	9									
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	32	1	1528	2	N	71					160
							78	9									
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	25	1	1290	2	N	48	119	1	6	8	83
							53	9									

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	374	1	1646	2	Y	13	1	8			41
							14	9									
05	2418	X	2049	-0-	-369	-0-	362	1	1674	2	Y	12	41	1			12
							13	9									
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	375	1	1554	2	Y	13	1	8			24
							14	9									
07	2480	X	1791	-0-	-689	-0-	345	1	1433	2	Y	12					36
							13	9									
08	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	403	1	1518	2	Y	14	1	8			49
							15	9									
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	434	1	1560	2	Y	13	44	1	1	8	17
							14	9									

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	36	1	1714	2	N	44					139
							48	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	40	1	1851	2	N	44					183
							48	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	2	N	15	172	1			26
							17	9									
07	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	43	1	1753	2	N	24	3	8			47
							26	9									
08	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	32	1	1703	2	N	16					63
							18	9									
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	32	1	1713	2	N	37	3	8			97
							41	9									

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					97
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1258	2	67	9	Y	61					158
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	Y	1	132	1			27
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					27
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			Y	-0-					27
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	168	1	2003	2	Y	74					85
							81	9									
05	2028	N	1868	-0-	-160	-0-	148	1	1720	2	Y	-0-					85
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	171	1	1827	2	Y	-0-					85
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	186	1	2074	2	Y	-0-					85
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	158	1	1694	2	Y	46	101	1			30
							51	9									
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	158	1	1795	2	Y	-0-					30

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		31	-0-	31	31	2	1	17	2	Y	11	16	1			5
							12	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					5

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1982	-0-	-388	-0-	36	1	1926	2	Y	18					148
							20	9									
05	2263	X	1469	-0-	-794	-0-	32	1	1380	2	Y	52	89	1			111
							57	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	1165	2	Y	14					125
							15	9									
07	1736	N	244	-0-	-1492	-0-	40	1	203	2	Y	1	1	8			125
							1	9									
08	1457	N	35	-0-	-1422	-0-	11	1	11	2	Y	12	122	1			15
							13	9									
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	1	12	1	1	8	3

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	613	2	N	87					105
							96	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	85	170	1			20
							94	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	N	-0-					20
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	11	1	858	2	N	44	2	8			62
							48	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	7	1	644	2	N	-0-					62
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	N	2	2	8			62
							2	9									

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2329	-0-	-491	-0-	572	1	1744	2	Y	12					41
							13	9									
05	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	570	1	2209	2	Y	12	41	1			12
							13	9									
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	573	1	1891	2	Y	12					24
							13	9									
07	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	487	1	1911	2	Y	12					36
							13	9									
08	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	460	1	2228	2	Y	13					49
							14	9									
09	2700	X	1583	-0-	-1117	-0-	407	1	1162	2	Y	13	44	1	1	8	17
							14	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

04	2190	X	949	-0-	-1241	-0-	949	2			Y	-0-					12
05	2046	X	1736	-0-	-310	-0-	1735	2	1	9	Y	1	1	8			12
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	3	1	2081	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3675	2	1	9	Y	1	1	8			12
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	Y	1	1	8			12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

04	840	N	753	-0-	-87	-0-	749	2	4	9	Y	4	5	1			19
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5					24
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	Y	5					29
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	2	8			34
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	684	2	7	9	Y	6					40
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	617	2	8	9	Y	7	2	8			45

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

04	930	X	886	-0-	-44	-0-	866	2	20	9	Y	18	22	1			3
05	961	X	889	-0-	-72	-0-	888	2	1	9	Y	1					4
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	Y	2					6
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	877	2	2	9	Y	2	1	8			7
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	856	2	2	9	Y	2					9
*09	840	N	704	-0-	-136	-0-	702	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	7

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	36	1	2310	2	N	36					89
							40	9									
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	40	1	2481	2	N	74					163
							81	9									
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	29	1	2387	2	N	12					175
							13	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	43	1	2307	2	N	29	5	8			199
							32	9									
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	32	1	2153	2	N	16	179	1			36
							18	9									
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	32	1	2171	2	N	54	5	8			85
							59	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

04	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	36	1	1180	2	N	43					80
							47	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	40	1	1257	2	N	30					110
							33	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	2	N	18					128
							20	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	N	83	5	8			206
							91	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1297	2	N	44	181	1			69
							48	9									
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	2	N	43	5	8			107
							47	9									

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

04	750	N	681	-0-	-69	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	1			10
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	660	2	2	9	Y	2					12
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3					15
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	560	2	3	9	Y	3	1	8			17
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	604	2	3	9	Y	3					20
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	614	2	3	9	Y	3	1	8			22

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	184	-0-	184	184	16	1	168	2	Y	-0-					35
09	14B2	EXT	75	-0-	75	259	6	1	69	2	Y	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	2	Y	-0-					80
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	8			80
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					80
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					80
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	8			80
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-					80

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					7
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					7
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					7
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					7
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					7
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2338	-0-	-242	-0-	36	1	2240	2	Y	56					126
							62	9									
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	40	1	2443	2	Y	71					197
							78	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	29	1	2117	2	Y	23	180	1			40
							25	9									
07	2387	N	1498	-0-	-889	-0-	43	1	1414	2	Y	37	5	8			72
							41	9									
08	2387	N	1468	-0-	-919	-0-	32	1	1411	2	Y	23					95
							25	9									
09	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	32	1	1591	2	Y	21	4	8			112
							23	9									

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			Y	-0-					12
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					12
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					12
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					12
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					12
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2020	2	24	9	Y	22	28	1			3
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	2	2	9	Y	2					5
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	Y	2					7
07	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1932	2	6	9	Y	5	2	8			10
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1961	2	2	9	Y	2					12
*09	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1765	2	2	9	Y	2	4	1	1	8	9

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	477	2	20	9	Y	18	22	1			3
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					4
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					6
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	445	2	2	9	Y	2	1	8			7
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					9
*09	450	N	373	-0-	-77	-0-	371	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	7

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	36	1	1049	2	N	-0-					49
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	-0-					49
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	22	1	1271	2	N	61					110
							67	9									
07	744	N	459	-0-	-285	-0-	25	1	369	2	N	59					169
							65	9									
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	4	148	1			25
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	20	1			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1856 2 37 9		Y	34	43 1		5
05	1922 X	1870	-0-	-52	-0-	1867 2 3 9		Y	3			8
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1783 2 3 9		Y	3			11
07	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1767 2 7 9		Y	6	2 8		15
08	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1777 2 3 9		Y	3			18
*09	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	1537 2 6 9		Y	5	7 1	2 8	14

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1390 2 2 9		N	2	2 8		75
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1527 2 3 9		N	3	3 8		75
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			75
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			75
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1390 2 32 9		N	29	4 8		100
*09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			100

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3030 X	2021	-0-	-1009	-0-	1984 2 37 9		Y	34	43 1		5
05	2567 X	2067	-0-	-500	-0-	2064 2 3 9		Y	3			8
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1952 2 3 9		Y	3			11
07	2015 X	1955	-0-	-60	-0-	1948 2 7 9		Y	6	2 8		15
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2083 2 3 9		Y	3			18
*09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2925 2 4 9		Y	4	7 1	1 8	14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1553	2	20	9	Y	18	22	1			3
05	1705	X	1661	-0-	-44	-0-	1660	2	1	9	Y	1					4
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	2	2	9	Y	2					6
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	2	2	9	Y	2	1	8			7
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	Y	2					9
09	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	1343	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	7

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2291	2	4	9	Y	4	5	1			19
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	2	6	9	Y	5					24
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	2	6	9	Y	5					29
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	2	9	9	Y	8	3	8			34
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2417	2	7	9	Y	6					40
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2345	2	9	9	Y	8	3	8			45

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	36	1	577	2	Y	60	177	1			51
							66	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	Y	14					65
							15	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					65
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	43	3	8			105
							47	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					105
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	Y	3	3	8			105
							3	9									

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1846	-0-	-554	-0-	1846	2			Y	-0-					28
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					28
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					28
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12					40
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2					42

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7544	-0-	-736	-0-	7543	2	1	9	Y	1	1	8			72
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8214	2	35	9	Y	32	9	8			95
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7788	2	12	9	Y	11	6	8			100
07	7719	X	7658	-0-	-61	-0-	7651	2	7	9	Y	6	6	8			100
08	7719	X	7106	-0-	-613	-0-	7100	2	6	9	Y	5	5	8			100
09	7470	X	6973	-0-	-497	-0-	6967	2	6	9	Y	5	5	8			100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

04	2220	N	1904	-0-	-316	-0-	36 33	1 9	1835	2	N	30					62
05	2074	N	2003	-0-	-71	-0-	40 33	1 9	1930	2	N	30					92
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	29	1	1817	2	N	-0-					92
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	43 52	1 9	1854	2	N	47	4	8			135
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1876	2	N	11	128	1			18
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	32 42	1 9	1898	2	N	38	4	8			52

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	2360	N	1483	-0-	-877	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	Y	14					14
09	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1550	2	1	9	Y	1					15

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					76
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					76
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					76
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					76
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	307	2	2	9	N	2					78
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	336	2	40	9	N	36	1	8			113

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

04	7920	X	7681	-0-	-239	-0-	7604	2	77	9	N	70					178
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7862	2	58	9	N	53	176	1			55
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7645	2	73	9	N	66					121
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7882	2	67	9	N	61					182
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7863	2	57	9	N	52	167	1			67
*09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7564	2	76	9	N	69					136

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

04	1890	N	1009	-0-	-881	-0-	987	2	22	9	Y	20					182
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1171	2	22	9	Y	20	165	1	1	8	36
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13	9	Y	12					48
07	1054	N	849	-0-	-205	-0-	2	1	838	2	Y	8					56
							9	9									
08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1043	2	7	9	Y	6	2	8			60
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	Y	14					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	2			Y	-0-					27
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			Y	-0-					27
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					27
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					27
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4					31
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	Y	10					41

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

04	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2730	2	56	9	Y	51	23	1	1	8	88
05	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	2780	2	56	9	Y	51	49	1			90
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2731	2	57	9	Y	52	33	1	1	8	108
07	2883	N	2824	-0-	-59	-0-	2768	2	56	9	Y	51	71	1			88
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2778	2	58	9	Y	53	47	1	1	8	93
09	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2679	2	54	9	Y	49	95	1	1	8	46

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

04	4020	X	3238	-0-	-782	-0-	3194	2	44	9	Y	40					283
05	3829	X	3099	-0-	-730	-0-	3054	2	45	9	Y	41	171	1			153
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2993	2	39	9	Y	35					188
07	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2824	2	17	9	Y	15					203
08	3193	X	2273	-0-	-920	-0-	2248	2	25	9	Y	23	184	1			42
09	3090	X	2360	-0-	-730	-0-	2327	2	33	9	Y	30					72

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	325	2	50	9	Y	45					170
05	279	X	229	-0-	-50	-0-	205	2	24	9	Y	22	177	1			15
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	2	28	9	Y	25					40
07	403	N	239	-0-	-164	-0-	228	2	11	9	Y	10					50
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4					54
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	224	2	18	9	Y	16					70

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

04	4140	X	3168	-0-	-972	-0-	3125	2	43	9	Y	39					169
05	4278	X	3428	-0-	-850	-0-	3385	2	43	9	Y	39	181	1			27
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3162	2	53	9	Y	48					75
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3748	2	25	9	Y	23					98
08	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	3084	2	68	9	Y	62					160
*09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3561	2	45	9	Y	41	181	1			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2829	-0-	-1221	-0-	2717	2	112	9	Y	102	184	1	1	8	62
05	3968	X	3295	-0-	-673	-0-	3145	2	150	9	Y	136	1	8			197
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	936	2	36	9	Y	33	168	1			62
07	2759	X	1460	-0-	-1299	-0-	1434	2	26	9	Y	24	2	8			84
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4545	2	264	9	Y	240	173	1	2	8	149
*09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4894	2	234	9	Y	213	183	1			179

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

04	9360	X	8355	-0-	-1005	-0-	8228	2	127	9	Y	115	170	1	1	8	128
05	9083	X	8481	-0-	-602	-0-	8363	2	118	9	Y	107	182	1	3	8	50
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6650	2	79	9	Y	72					122
07	8494	X	6896	-0-	-1598	-0-	6800	2	96	9	Y	87	160	1			49
08	8494	X	7556	-0-	-938	-0-	7424	2	132	9	Y	120	2	8			167
09	8220	X	7398	-0-	-822	-0-	7259	2	139	9	Y	126	148	1			145

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

04	2310	X	125	-0-	-2185	-0-	125	1			Y	-0-					123
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					123
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1611	2	Y	2	2	8			123
							2	9									
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	71	1	1694	2	Y	2	2	8			123
							2	9									

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

04	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	480	1	11781	2	Y	2	2	8			55
							2	9									
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	496	1	12456	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
06	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	470	1	11655	2	Y	-0-					55
07	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	491	1	12154	2	Y	-0-					55
08	12400	X	12325	-0-	-75	-0-	495	1	11827	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
09	12000	X	11954	-0-	-46	-0-	477	1	11477	2	Y	-0-					55

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	745	1	1868	2	N	130	2	8			285
							143	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	775	1	2061	2	N	81	169	1	3	8	194
							89	9									
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	750	1	2045	2	N	96					290
							106	9									
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	775	1	2182	2	N	97	167	1	5	8	215
							107	9									
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	775	1	2209	2	N	103	165	1	2	8	151
							113	9									
09	2910	X	2211	-0-	-699	-0-	750	1	1362	2	N	90					241
							99	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6101	-0-	-169	-0-	6035	2	66	9	N	60					212
05	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	5383	2	18	9	N	16	186	1			42
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5278	2	34	9	N	31					73
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6635	2	51	9	N	46					119
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5728	2	32	9	N	29					148
*09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6406	2	46	9	N	42					190

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16110	X	13539	-0-	-2571	-0-	1336	1	11854	2	Y	317	334	1	33	8	240
							349	9									
05	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	1401	1	16837	2	Y	311	355	1	25	8	171
							342	9									
06	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	1374	1	14508	2	Y	219	178	1			212
							241	9									
07	17515	X	16599	-0-	-916	-0-	1426	1	14890	2	Y	257	169	1	63	8	237
							283	9									
08	18569	X	16884	-0-	-1685	-0-	1403	1	15092	2	Y	354	172	1	33	8	386
							389	9									
09	17970	X	15963	-0-	-2007	-0-	1380	1	14341	2	Y	220	172	1			434
							242	9									

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	270	1	4401	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	5239	X	5188	-0-	-51	-0-	258	1	4917	2	Y	12	2	8			47
							13	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	229	1	4759	2	Y	3	3	8			47
							3	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	218	1	4446	2	Y	-0-					47
08	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	213	1	3604	2	Y	48	1	8			94
							53	9									
*09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	228	1	4190	2	Y	182	171	1	1	8	104
							200	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8086	-0-	-764	-0-	8062	2	24	9	Y	22	178	1	1	8	33
05	9114	X	8849	-0-	-265	-0-	8714	2	135	9	Y	123	2	8			154
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8072	2	99	9	Y	90	175	1			69
07	8990	X	8293	-0-	-697	-0-	8210	2	83	9	Y	75					144
08	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	3	1	7819	2	Y	70	164	1	3	8	47
							77	9									
09	8550	X	8075	-0-	-475	-0-	8006	2	69	9	Y	63					110

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9126	-0-	-564	-0-	1007	1	8039	2	Y	73	183	1	10	8	110
							80	9									
05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	1048	1	8931	2	Y	89	169	1	15	8	15
							98	9									
06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	1020	1	7469	2	Y	95					110
							105	9									
07	9424	X	7366	-0-	-2058	-0-	1054	1	6189	2	Y	112					222
							123	9									
08	10075	X	7802	-0-	-2273	-0-	1054	1	6696	2	Y	47	176	1	20	8	73
							52	9									
09	9750	X	9001	-0-	-749	-0-	1202	1	7683	2	Y	105					178
							116	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF. 11600 - 15938

04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	590	1	9543	2	Y	202	341	1	4	8	107
							222	9									
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	596	1	6847	2	Y	140					247
							154	9									
06	T. A.		9280	-0-	9280	9280	597	1	8497	2	Y	169	183	1	4	8	229
							186	9									
07	T. A.		8229	-0-	8229	17509	614	1	7459	2	Y	142	341	1			30
							156	9									
08	T. A.		8055	-0-	8055	25564	939	1	6942	2	Y	158	4	8			184
							174	9									
09	T. A.		11081	-0-	11081	36645	1135	1	9770	2	Y	160	173	1	5	8	166
							176	9									

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF. 11718 - 15953

04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4799	2	130	9	Y	118	1	8			189
05	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	9291	2	832	9	Y	756	710	1			235
06	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	8810	2	612	9	Y	556	530	1	1	8	260
07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	8907	2	752	9	Y	684	682	1			262
08	7285	X	6478	-0-	-807	-0-	5838	2	640	9	Y	582	694	1	1	8	149
*09	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8152	2	583	9	Y	530	528	1	1	8	150

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 11500 - 16300

04	12570	X	10996	-0-	-1574	-0-	10895	2	101	9	N	92	351	1			119
05	12648	X	11230	-0-	-1418	-0-	11124	2	106	9	N	96					215
06	11100	X	10555	-0-	-545	-0-	10458	2	97	9	N	88	180	1			123
07	11377	X	9736	-0-	-1641	-0-	9670	2	66	9	N	60					183
08	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11292	2	99	9	N	90	173	1	1	8	99
*09	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10942	2	101	9	N	92					191

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 12058 - 16186

04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	220	1	1922	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
05	2263	X	1983	-0-	-280	-0-	130	1	1851	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	184	1	1779	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
07	2263	X	1845	-0-	-418	-0-	129	1	1716	2	Y	-0-					19
08	2201	X	1933	-0-	-268	-0-	164	1	1767	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
09	2130	X	1964	-0-	-166	-0-	240	1	1721	2	Y	3	3	8			19
							3	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	10237	-0-	-3713	-0-	9910	2	327	9	Y	297	368	1			146
05	11062	X	8410	-0-	-2652	-0-	8155	2	255	9	Y	232	172	1			206
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7206	2	233	9	Y	212	363	1	1	8	54
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7281	2	231	9	Y	210	182	1			82
08	7378	X	4558	-0-	-2820	-0-	4325	2	233	9	Y	212	172	1			122
*09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7449	2	241	9	Y	219	165	1			176

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

04	3030	X	536	-0-	-2494	-0-	523	2	13	9	Y	12	2	8			203
05	3038	X	90	-0-	-2948	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	8			203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1	164	1			40
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

04	10500	X	10014	-0-	-486	-0-	508	1	9316	2	Y	173	175	1	3	8	115
							190	9									
05	10633	X	9994	-0-	-639	-0-	509	1	9303	2	Y	165	175	1			105
							182	9									
06	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	504	1	8657	2	Y	153	183	1	3	8	72
							168	9									
07	10354	X	9532	-0-	-822	-0-	442	1	8929	2	Y	146					218
							161	9									
08	10354	X	9948	-0-	-406	-0-	472	1	9303	2	Y	157	342	1	3	8	30
							173	9									
09	10020	X	8855	-0-	-1165	-0-	427	1	8244	2	Y	167	4	8			193
							184	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

04	22080	X	20315	-0-	-1765	-0-	150	1	20014	2	Y	137	51	8			173
							151	9									
05	22351	X	20420	-0-	-1931	-0-	155	1	20162	2	Y	94	175	1			92
							103	9									
06	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	150	1	18733	2	Y	128	48	8			172
							141	9									
07	19220	X	19095	-0-	-125	-0-	155	1	18824	2	Y	105	181	1	43	8	53
							116	9									
08	19220	X	18468	-0-	-752	-0-	155	1	18234	2	Y	72					125
							79	9									
09	18600	X	17697	-0-	-903	-0-	150	1	17429	2	Y	107	42	8			190
							118	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

04	5010	X	2349	-0-	-2661	-0-	150	1	2104	2	Y	86	1	8			120
							95	9									
05	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	155	1	4401	2	Y	288	180	1	1	8	227
							317	9									
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	150	1	4136	2	Y	273	353	1			147
							300	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	155	1	4961	2	Y	389	343	1	3	8	190
							428	9									
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	155	1	4785	2	Y	418	514	1	2	8	92
							460	9									
09	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	150	1	3988	2	Y	335	353	1			74
							369	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4624	-0-	-656	-0-	4539	2	85	9	Y	77					172
05	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	4700	2	83	9	Y	75	167	1			80
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4306	2	79	9	Y	72					152
07	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4316	2	66	9	Y	60	172	1			40
08	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	4495	2	83	9	Y	75					115
09	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4243	2	74	9	Y	67					182

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8283	-0-	-627	-0-	8158	2	125	9	Y	114	179	1			117
05	9207	X	8455	-0-	-752	-0-	8341	2	114	9	Y	104	166	1			55
06	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8034	2	108	9	Y	98					153
07	8835	X	8253	-0-	-582	-0-	8157	2	96	9	Y	87	167	1	1	8	72
08	8711	X	8203	-0-	-508	-0-	8086	2	117	9	Y	106					178
09	8280	X	7683	-0-	-597	-0-	7585	2	98	9	Y	89	174	1			93

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	13305	-0-	-1725	-0-	1057	1	12029	2	Y	199	183	1			198
							219	9									
05	14880	X	13699	-0-	-1181	-0-	1071	1	12405	2	Y	203	181	1			220
							223	9									
06	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	1119	1	12826	2	Y	219	360	1			79
							241	9									
07	14229	X	13360	-0-	-869	-0-	995	1	12160	2	Y	186					265
							205	9									
08	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1109	1	13213	2	Y	181	182	1			264
							199	9									
09	14190	X	13786	-0-	-404	-0-	1106	1	12513	2	Y	152	184	1			232
							167	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	6581	-0-	-1849	-0-	15	1	6465	2	Y	92					228
							101	9									
05	8711	X	8205	-0-	-506	-0-	16	1	8037	2	Y	138	182	1			184
							152	9									
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	17	1	7351	2	Y	93	182	1			95
							102	9									
07	7688	X	7602	-0-	-86	-0-	17	1	7506	2	Y	72					167
							79	9									
08	8215	X	5558	-0-	-2657	-0-	13	1	5457	2	Y	80	170	1			77
							88	9									
09	7950	X	7619	-0-	-331	-0-	16	1	7511	2	Y	84					161
							92	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	20056	-0-	-1154	-0-	17	1	19788	2	Y	228	185	1			160
							251	9									
05	21390	X	20242	-0-	-1148	-0-	17	1	19948	2	Y	252	360	1			52
							277	9									
06	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	17	1	18890	2	Y	234	183	1			103
							257	9									
07	20801	X	19737	-0-	-1064	-0-	17	1	19471	2	Y	226	176	1			153
							249	9									
08	20801	X	19475	-0-	-1326	-0-	17	1	19216	2	Y	220	355	1			18
							242	9									
09	20070	X	18318	-0-	-1752	-0-	17	1	18069	2	Y	211	176	1			53
							232	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9759	-0-	-801	-0-	150 134	1 9	9475	2	Y	122					164
05	10912	X	10075	-0-	-837	-0-	155 120	1 9	9800	2	Y	109	179	1			94
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	150 95	1 9	9134	2	Y	86					180
07	10354	X	9307	-0-	-1047	-0-	155 86	1 9	9066	2	Y	78	178	1			80
08	10075	X	8880	-0-	-1195	-0-	155 94	1 9	8631	2	Y	85					165
09	9750	X	8572	-0-	-1178	-0-	150 88	1 9	8334	2	Y	80	170	1			75

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	10811	-0-	-139	-0-	993 312	1 9	9506	2	N	284	189	1	5	8	194
05	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	1068 402	1 9	9724	2	N	365	362	1			197
06	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	1016 296	1 9	9426	2	N	269	358	1	6	8	102
07	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	1027 292	1 9	9664	2	N	265	178	1			189
08	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	1024 304	1 9	9524	2	N	276	357	1	7	8	101
09	10500	X	10240	-0-	-260	-0-	990 281	1 9	8969	2	N	255	183	1	7	8	166

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	12420	-0-	-7440	-0-	2879 139	1 9	9402	2	Y	126	180	1	53	8	94
05	20522	X	13904	-0-	-6618	-0-	3011 127	1 9	10766	2	Y	115					209
06	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	2914 202	1 9	9495	2	Y	184	170	1	64	8	159
07	15872	X	14082	-0-	-1790	-0-	3141 130	1 9	10811	2	Y	118	171	1			106
08	15810	X	14073	-0-	-1737	-0-	3110 212	1 9	10751	2	Y	193	159	1	66	8	74
09	13470	X	12133	-0-	-1337	-0-	3133 200	1 9	8800	2	Y	182	66	8			190

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	855	2	12	9	N	11	5	1			20
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	N	12	11	1			21
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	934	2	13	9	N	12	7	1			26
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	900	2	14	9	N	13	19	1			20
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	11	13	1			18
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	N	9	18	1			9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4014	-0-	-1626	-0-	3842	2	172	9	N	156	179	1			121
05	5184	X	4099	-0-	-1085	-0-	3935	2	164	9	N	149	179	1			91
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3789	2	155	9	N	141	173	1			59
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3930	2	157	9	N	143	180	1			22
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3868	2	158	9	N	144					166
*09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3717	2	154	9	N	140	182	1			124

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

04	8520	X	7100	-0-	-1420	-0-	1013	1	5969	2	N	107	5	8			176
							118	9									
05	8804	X	6636	-0-	-2168	-0-	1054	1	5430	2	N	138	173	1			141
							152	9									
06	7500	X	6970	-0-	-530	-0-	1017	1	5806	2	N	134	182	1	6	8	87
							147	9									
07	7750	X	7431	-0-	-319	-0-	1054	1	6259	2	N	107	180	1			14
							118	9									
08	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	1054	1	12088	2	N	149	7	8			156
							164	9									
*09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1020	1	6021	2	N	132	168	1	8	8	112
							145	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

04	7020	X	6217	-0-	-803	-0-	365	1	5785	2	Y	61	166	1	3	8	41
							67	9									
05	7254	X	6287	-0-	-967	-0-	365	1	5858	2	Y	58					99
							64	9									
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	361	1	5301	2	Y	45	3	8			141
							50	9									
07	6417	X	6332	-0-	-85	-0-	321	1	5958	2	Y	48					189
							53	9									
08	6417	X	5656	-0-	-761	-0-	339	1	5265	2	Y	47	167	1	2	8	67
							52	9									
09	6210	X	4874	-0-	-1336	-0-	331	1	4489	2	Y	49	2	8			114
							54	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

04	4620	X	4405	-0-	-215	-0-	750	1	3533	2	N	111	3	8			177
							122	9									
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	734	1	4134	2	N	111	183	1			105
							122	9									
06	4260	X	3331	-0-	-929	-0-	688	1	2536	2	N	97	3	8			199
							107	9									
07	4557	X	2696	-0-	-1861	-0-	770	1	1847	2	N	72	181	1			90
							79	9									
08	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	773	1	3130	2	N	120	3	8			207
							132	9									
09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	703	1	3319	2	N	85	174	1	4	8	114
							94	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

04	6000	X	5303	-0-	-697	-0-	1519	1	3512	2	N	247	181	1	5	8	200
							272	9									
05	5940	X	5292	-0-	-648	-0-	1581	1	3412	2	N	272	360	1			112
							299	9									
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1530	1	3413	2	N	260	180	1	5	8	187
							286	9									
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1581	1	3545	2	N	218	182	1			223
							240	9									
08	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	1545	1	1885	2	N	211	354	1	6	8	74
							232	9									
*09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1507	1	3957	2	N	280	177	1	5	8	172
							308	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

04	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	842	1	6075	2	N	158	177	1	4	8	114
							174	9									
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	928	1	6447	2	N	154	173	1			95
							169	9									
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	743	1	6824	2	N	145	171	1	4	8	65
							160	9									
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	691	1	7425	2	N	134					199
							147	9									
08	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	897	1	7125	2	N	127	182	1	4	8	140
							140	9									
*09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	791	1	6743	2	N	110	179	1	4	8	67
							121	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	1193	1	17759	2	Y	370	249	1	21	8	295
							407	9									
05	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	1116	1	18327	2	Y	458	349	1	34	8	370
							504	9									
06	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	1077	1	17566	2	Y	269	542	1			97
							296	9									
07	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	1116	1	17802	2	Y	356	336	1			117
							392	9									
08	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	1079	1	17100	2	Y	384	337	1	39	8	125
							422	9									
*09	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	953	1	14108	2	Y	304	182	1			247
							334	9									

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

04	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	768	1	11636	2	N	376	359	1	7	8	264
							414	9									
05	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	799	1	11415	2	N	390	356	1			298
							429	9									
06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	802	1	11436	2	N	338	355	1	8	8	273
							372	9									
07	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	769	1	11484	2	N	310	363	1			220
							341	9									
08	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	790	1	12341	2	N	372	343	1	8	8	241
							409	9									
*09	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	680	1	11327	2	N	412	360	1	9	8	284
							453	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

04	4260	X	2269	-0-	-1991	-0-	48	1	2221	2	Y	-0-					-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	53	1	3551	2	Y	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	29	1	2569	2	Y	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	58	1	2841	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	43	1	2837	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	43	1	3089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	1644	1	10745	2	Y	436	344	1			306
							480	9									
05	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	1709	1	10650	2	Y	376	358	1			324
							414	9									
06	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1589	1	9236	2	Y	342	367	1			299
							376	9									
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	1699	1	9224	2	Y	298	360	1	41	8	196
							328	9									
08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	1654	1	8399	2	Y	243	277	1			162
							267	9									
*09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	1604	1	7904	2	Y	301	179	1	59	8	225
							331	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

04	18870	X	11789	-0-	-7081	-0-	678	1	10854	2	N	234	182	1			223
							257	9									
05	12922	X	11254	-0-	-1668	-0-	713	1	10344	2	N	179	183	1			219
							197	9									
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	588	1	12076	2	N	165	178	1			206
							182	9									
07	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	506	1	12336	2	N	205	183	1			228
							226	9									
08	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	760	1	14137	2	N	217	358	1			87
							239	9									
*09	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	709	1	12790	2	N	143					230
							157	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12345	2	172	9	N	156	190	1			220
05	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12457	2	111	9	N	101	189	1			132
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7596	2	66	9	N	60					192
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11874	2	136	9	N	124	184	1			132
08	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	205	1	12832	2	N	108					240
							119	9									
*09	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	239	1	11425	2	N	114	189	1			165
							125	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	750	1	4590	2	N	78					230
							86	9									
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	660	1	2268	2	N	16	122	1			124
							18	9									
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	750	1	3478	2	N	33					157
							36	9									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	775	1	2599	2	N	34					191
							37	9									
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	763	1	4122	2	N	36					227
							40	9									
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	696	1	2858	2	N	40	187	1			80
							44	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	3496	-0-	3496	7360	750	1	2619	2	N	115					292
							127	9									
05	14B	DENY	3471	-0-	3471	10831	775	1	2637	2	N	54	194	1			152
							59	9									
06	14B	DENY	3414	-0-	3414	14245	750	1	2565	2	N	90	175	1			67
							99	9									
07	14B	DENY	3491	-0-	3491	17736	763	1	2621	2	N	97					164
							107	9									
08	14B	DENY	3356	-0-	3356	21092	775	1	2495	2	N	78					242
							86	9									
09	14B	DENY	3088	-0-	3088	24180	750	1	2248	2	N	82	180	1			144
							90	9									

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	144	1	23346	2	N	383	371	1			202
							421	9									
05	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	149	1	23785	2	N	377	356	1			223
							415	9									
06	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	141	1	22230	2	N	339	359	1			203
							373	9									
07	23729	X	23729	-0-	-0-	-0-	149	1	23202	2	N	344	367	1			180
							378	9									
*08	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	149	1	22567	2	N	311	384	1			107
							342	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	877	-0-	-4643	-0-	877	2			N	-0-					97
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5320	2	91	9	N	83					180
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4694	2	116	9	N	105	191	1			94
07	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	4431	2	79	9	N	72					166
08	5425	X	4057	-0-	-1368	-0-	4000	2	57	9	N	52					218
09	5250	X	3965	-0-	-1285	-0-	3925	2	40	9	N	36	188	1			66

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44220	X	38099	-0-	-6121	-0-	1272	1	35883	2	N	858	892	1	36	8	131
							944	9									
05	45694	X	37604	-0-	-8090	-0-	1288	1	35360	2	N	869	703	1	52	8	245
							956	9									
06	42000	X	35209	-0-	-6791	-0-	1272	1	33213	2	N	658	716	1			187
							724	9									
07	41912	X	35257	-0-	-6655	-0-	1293	1	33078	2	N	805	869	1			123
							886	9									
08	45263	X	45263	-0-	-0-	-0-	1310	1	43121	2	N	756	533	1	59	8	287
							832	9									
*09	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	1268	1	41475	2	N	686	861	1			112
							755	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137730	X	112768	-0-	-24962	-0-	252	1	111594	2	N	838	722	1	38	8	215
							922	9									
05	133982	X	111166	-0-	-22816	-0-	260	1	109985	2	N	837	907	1			145
							921	9									
06	127110	X	103104	-0-	-24006	-0-	252	1	101990	2	N	784	714	1	42	8	173
							862	9									
07	125395	X	101557	-0-	-23838	-0-	260	1	100486	2	N	737	720	1			190
							811	9									
08	120683	X	86692	-0-	-33991	-0-	260	1	85554	2	N	798	902	1	39	8	47
							878	9									
09	112770	X	80091	-0-	-32679	-0-	252	1	79098	2	N	674	536	1	37	8	148
							741	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

04	49710	X	44563	-0-	-5147	-0-	615	1	43072	2	N	796	1045	1			211
							876	9									
05	47235	X	47235	-0-	-0-	-0-	3	1	46218	2	N	922	877	1			256
							1014	9									
06	44279	X	44279	-0-	-0-	-0-	43280	2	999	9	N	908	717	1			447
07	46119	X	46119	-0-	-0-	-0-	45215	2	904	9	N	822	1051	1			218
08	39909	X	39909	-0-	-0-	-0-	38967	2	942	9	N	856	716	1			358
*09	38190	X	38190	-0-	-0-	-0-	37377	2	813	9	N	739	894	1			203

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

04	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	16979	2	631	9	N	574	542	1			250
05	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	23569	2	341	9	N	310	358	1			202
06	25456	X	25456	-0-	-0-	-0-	25150	2	306	9	N	278	350	1			130
07	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	26537	2	334	9	N	304	179	1			255
08	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	32156	2	325	9	N	295	358	1			192
*09	31140	X	31140	-0-	-0-	-0-	30836	2	304	9	N	276	355	1			113

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

04	16650	X	14615	-0-	-2035	-0-	2700	1	11812	2	N	94	178	1			83
							103	9									
05	40858	X	6383	-0-	-34475	-0-	2840	1	3543	2	N	-0-					83
06	36000	X	3378	-0-	-32622	-0-	2748	1	630	2	N	-0-					83
07	37200	X	3356	-0-	-33844	-0-	1972	1	1384	2	N	-0-					83
08	37200	X	7066	-0-	-30134	-0-	2852	1	4214	2	N	-0-					83
09	14610	X	4136	-0-	-10474	-0-	1737	1	2356	2	N	39					122
							43	9									

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

04	150060	X	112771	-0-	-37289	-0-	111781	2	990	9	N	900	1027	1			228
05	141794	X	113691	-0-	-28103	-0-	112693	2	998	9	N	907	878	1			257
06	104436	X	104436	-0-	-0-	-0-	103586	2	850	9	N	773	698	1			332
07	105400	X	101894	-0-	-3506	-0-	101010	2	884	9	N	804	714	1			422
08	105400	X	94079	-0-	-11321	-0-	93219	2	860	9	N	782	886	1			318
09	102000	X	88498	-0-	-13502	-0-	87651	2	847	9	N	770	888	1			200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2636	3	79	9	N	72					242
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2658	3	75	9	N	68	187	1			123
06	2730	N	2675	-0-	-55	-0-	2612	3	63	9	N	57					180
07	2821	N	2175	-0-	-646	-0-	2076	3	99	9	N	90					270
08	2728	N	117	-0-	-2611	-0-	108	3	9	9	N	8	189	1			89
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					89

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4402	-0-	-1118	-0-	4281	3	121	9	N	110					258
05	5704	X	4485	-0-	-1219	-0-	4463	3	22	9	N	20	188	1			90
06	4710	X	4511	-0-	-199	-0-	4426	3	85	9	N	77					167
07	4836	X	4828	-0-	-8	-0-	4770	3	58	9	N	53	192	1			28
08	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	4500	3	92	9	N	84					112
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					112

CIMAREX ENERGY CO. 153438
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	147	1			10
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					10
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	614	2	77	9	N	70					80
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	402	2	42	9	N	38					118
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	259	2	46	9	N	42	153	1			7

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1095	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					18
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					18
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	3	2	9	N	2	2	8			18
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1819	3	40	9	N	36	36	8			18
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1553	3	28	9	N	25	25	8			18
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	3	30	9	N	27	27	8			18

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

04	540	N	132	-0-	-408	-0-	132	3			N	-0-					35
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					35
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					35
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					35
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					35
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					35

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					7
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					37
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6343	3	64	9	N	58	83	1			149
05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6221	3	61	9	N	55					204
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5970	3	64	9	N	58					262
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6132	3	64	9	N	58	195	1			125
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5903	3	59	9	N	54					179
*09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5686	3	53	9	N	48	185	1			42

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

04	14730	X	13975	-0-	-755	-0-	6350	2	7476	3	N	135	108	1			142
							149	9									
05	15221	X	14382	-0-	-839	-0-	14233	3	149	9	N	135					277
06	14520	X	9737	-0-	-4783	-0-	9606	3	131	9	N	119	190	1			206
07	14911	X	14125	-0-	-786	-0-	2810	2	11160	3	N	141	182	1			165
							155	9									
08	14632	X	13936	-0-	-696	-0-	3480	2	10326	3	N	118	188	1			95
							130	9									
09	13980	X	13444	-0-	-536	-0-	2672	2	10638	3	N	122					217
							134	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	65	-0-	-1555	-0-	65	3			N	-0-	82	1			77
05	2015	N	122	-0-	-1893	-0-	122	1			N	-0-					77
06	1380	N	61	-0-	-1319	-0-	61	1			N	-0-					77
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					77
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	486	1	414	3	N	28					105
							31	9									
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	3	22	9	N	20					125

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5689	3	74	9	N	67	191	1			155
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	14	1	5868	3	N	69					224
							76	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5776	3	68	9	N	62	119	1			167
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5825	3	61	9	N	55					222
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5139	3	52	9	N	47	189	1			80
09	4980	X	4405	-0-	-575	-0-	4357	3	48	9	N	44					124

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1	1	4134	3	N	56	112	1			104
							62	9									
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	16	1	4903	3	N	71					175
							78	9									
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	16	1	4472	3	N	40	70	1			145
							44	9									
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4925	3	63	9	N	57					202
08	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4334	3	47	9	N	43	182	1			63
09	4680	X	3889	-0-	-791	-0-	3835	3	54	9	N	49					112

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					22
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					22
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-	152	1			23
05	5146	X	376	-0-	-4770	-0-	376	1			N	-0-					23
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					23
07	5146	X	215	-0-	-4931	-0-	215	1			N	-0-					23
08	4619	X	673	-0-	-3946	-0-	304	1	369	3	N	-0-					23
*09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	43	1			48
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6742	3	41	9	N	37					85
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8518	3	81	9	N	74					159
07	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7675	3	68	9	N	62	191	1			30
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6706	3	66	9	N	60					90
*09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6089	3	58	9	N	53	33	1			110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					47
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					47
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					47
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					47
08	682	X	347	-0-	-335	-0-	346	3	1	9	N	1					48
*09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					48

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	17731	-0-	-719	-0-	17522	3	209	9	N	190					476
05	18662	X	17358	-0-	-1304	-0-	17156	3	202	9	N	184					660
06	19200	X	16773	-0-	-2427	-0-	16541	3	232	9	N	211	190	1			681
07	19840	X	17279	-0-	-2561	-0-	17058	3	221	9	N	201	197	1			685
08	19220	X	17027	-0-	-2193	-0-	16809	3	218	9	N	198	187	1			696
09	17730	X	15504	-0-	-2226	-0-	15326	3	178	9	N	162	200	1			658

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	215	3	28	9	N	25					210
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	206	3	114	9	N	104					314
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	167	3	17	9	N	15	195	1			134
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	N	3					137
08	310	N	176	-0-	-134	-0-	163	3	13	9	N	12					149
*09	180	N	170	-0-	-10	-0-	151	3	19	9	N	17					166

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5080	-0-	-1370	-0-	5023	3	57	9	N	52					291
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8618	3	105	9	N	95					386
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					386
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7785	3	193	9	N	175					561
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7333	3	66	9	N	60	190	1			431
09	6450	X	5777	-0-	-673	-0-	5686	3	91	9	N	83					514

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4595	3	44	9	N	40					122
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5524	3	88	9	N	80					202
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					202
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5418	3	88	9	N	80					282
08	4774	X	4358	-0-	-416	-0-	4274	3	84	9	N	76	188	1			170
09	4620	X	3600	-0-	-1020	-0-	3550	3	50	9	N	45					215

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	30	1	454	2	N	-0-					143
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	525	2	N	-0-					143
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	N	-0-					143
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-					143
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					143
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	30	1	441	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					227
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-					227
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	N	-0-					227
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	-0-					227
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-	168	1			59
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	30	1	932	2	N	33					214
							36	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	25					239
							28	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	27					266
							30	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	26					292
							29	9									
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	31	1	934	2	N	74					366
							81	9									
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	30	1	936	2	N	40	182	1			224
							44	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1724	-0-	-406	-0-	28 26	1 9	1670	2	N	24	170	1			69
05	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	31 28	1 9	2062	2	N	25					94
06	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	30 29	1 9	1852	2	N	26					120
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	1895	2	N	22					142
08	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	31 25	1 9	1851	2	N	23					165
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	30 28	1 9	1792	2	N	25					190

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	903	-0-	-837	-0-	30 25	1 9	848	2	N	23	25	1			163
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	31 39	1 9	1589	2	N	35					198
06	1050	N	593	-0-	-457	-0-	11 13	1 9	569	2	N	12					210
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					210
08	1674	N	40	-0-	-1634	-0-	1	1	39	2	N	-0-					210
09	600	N	32	-0-	-568	-0-	30	1	2	2	N	-0-					210

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4738	-0-	-302	-0-	30 121	1 9	4587	2	N	110					279
05	5177	X	4863	-0-	-314	-0-	31 120	1 9	4712	2	N	109					388
06	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	30 111	1 9	4456	2	N	101					489
07	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	31 110	1 9	4503	2	N	100					589
08	4960	X	4620	-0-	-340	-0-	31 110	1 9	4479	2	N	100					689
09	4740	X	4446	-0-	-294	-0-	30 92	1 9	4324	2	N	84	579	1			194

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					53
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					53
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					48
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					48
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1148	2	37	9	N	34					82
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					82

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					123
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1681	2	4	9	N	4					127
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	N	3					130
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1					131
08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					131
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					131

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1715	2	24	9	Y	22					39
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16					55
06	1650	N	1045	-0-	-605	-0-	1036	2	9	9	Y	8	39	1			24
07	1705	N	622	-0-	-1083	-0-	622	2			Y	-0-					24
08	1705	N	579	-0-	-1126	-0-	573	2	6	9	Y	5					29
09	1050	N	645	-0-	-405	-0-	643	2	2	9	Y	2					31

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

04	2850	X	994	-0-	-1856	-0-	994	2			Y	-0-					128
05	2945	X	951	-0-	-1994	-0-	951	2			Y	-0-					128
06	2070	N	869	-0-	-1201	-0-	869	2			Y	-0-					128
07	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-					128
08	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			Y	-0-					128
09	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-	9	1			4
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					4
06	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	1291	2			Y	-0-					4
07	1767	N	1042	-0-	-725	-0-	1042	2			Y	-0-					4
08	1767	N	987	-0-	-780	-0-	987	2			Y	-0-					4
09	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-					4

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					10
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					10
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	7	1			3
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					3
08	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			Y	-0-					3
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					3

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					15
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					15
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					15
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					15
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					15
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					15

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					1
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					1
06	810	N	501	-0-	-309	-0-	501	2			Y	-0-					1
07	1085	N	409	-0-	-676	-0-	409	2			Y	-0-					1
08	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					32
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					32
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					32
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					32
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					32
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					32

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1999	2	42	9	N	38	192	1			108
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					108
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					108
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	N	3					111
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1371	2	87	9	N	79					190
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1729	2	47	9	N	43					233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-					150
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					150
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	119	2	3	9	Y	3					153
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			Y	-0-					153
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	20	7			133
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					133

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					52
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					52
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					52
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					52
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	Y	9					61
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9222	2	198	9	Y	180	100	1			143
05	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10063	2	151	9	Y	137					280
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9478	2	180	9	Y	164	266	1			178
07	9300	X	9034	-0-	-266	-0-	8904	2	130	9	Y	118	127	1			169
08	9300	X	7030	-0-	-2270	-0-	6924	2	106	9	Y	96	128	1			137
09	9000	X	6420	-0-	-2580	-0-	6297	2	123	9	Y	112	119	1			130

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					35
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					35
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					35
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					35
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					35
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					79
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					79
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					79
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					79
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					79
*03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					79
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					79
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					79
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					79
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					79
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					79
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					78

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	1929	-0-	-801	-0-	1862	2	67	9	Y	61	140	1			116
05	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2417	2	77	9	Y	70					186
06	3000	X	1664	-0-	-1336	-0-	1643	2	21	9	Y	19	123	1			82
07	3100	X	1227	-0-	-1873	-0-	1227	2			Y	-0-					82
08	3100	X	959	-0-	-2141	-0-	957	2	2	9	Y	2					84
09	2400	X	545	-0-	-1855	-0-	545	2			Y	-0-					84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					14
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					14
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					14
07	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			Y	-0-					14
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			Y	-0-					14
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					14

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					22
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					22
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					22
07	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			Y	-0-					22
08	992	N	596	-0-	-396	-0-	596	2			Y	-0-					22
09	1140	N	406	-0-	-734	-0-	406	2			Y	-0-					22

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					81
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					81
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					81
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	555	2	11	9	Y	10					91
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	644	2	54	9	Y	49					140
09	720	N	397	-0-	-323	-0-	397	2			Y	-0-					140

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			N	-0-					97
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					97
06	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	1423	2			N	-0-					97
07	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	1470	2			N	-0-					97
08	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1297	2	127	9	N	115					212
09	1410	N	952	-0-	-458	-0-	927	2	25	9	N	23					235

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

04	1740	N	10	-0-	-1730	-0-	10	2			Y	-0-					51
05	1798	N	1	-0-	-1797	-0-	1	2			Y	-0-					51
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					51
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					51
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-	8	1			4
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					4
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					4
07	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			Y	-0-	3	1			1
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					1
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					31
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					31
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					31
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					31
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					31
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					31

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

04	1530	N	1047	-0-	-483	-0-	1047	2			N	-0-					160
05	1643	N	785	-0-	-858	-0-	785	2			N	-0-					160
06	1680	N	776	-0-	-904	-0-	776	2			N	-0-					160
07	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-					160
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					160
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					160

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					245
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					245
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1					246
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					246
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-	10	7			236
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					236

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1572	2	65	9	Y	59					191
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1441	2	8	9	Y	7					198
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	Y	7					205
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	2	25	9	Y	23					228
*06	1050	N	958	-0-	-92	-0-	943	2	15	9	Y	14	186	1			56
*07	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			Y	-0-					56
08	1085	N	657	-0-	-428	-0-	657	2			Y	-0-					56
09	960	N	385	-0-	-575	-0-	385	2			Y	-0-					56

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

04	2640	X	1916	-0-	-724	-0-	1915	2	1	9	Y	1					170
05	2790	X	1283	-0-	-1507	-0-	1271	2	12	9	Y	11					181
06	3030	X	1694	-0-	-1336	-0-	1665	2	29	9	Y	26	99	1			108
07	3131	X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	2			Y	-0-					108
08	3131	X	1513	-0-	-1618	-0-	1513	2			Y	-0-					108
09	1920	X	1059	-0-	-861	-0-	1028	2	31	9	Y	28	99	1			37

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

04	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	2347	2	26	9	Y	24					149
05	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	2333	2	17	9	Y	15					164
06	2520	N	2077	-0-	-443	-0-	2077	2			Y	-0-					164
07	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	2053	2	1	9	Y	1					165
08	2356	N	1834	-0-	-522	-0-	1834	2			Y	-0-					165
09	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1801	2			Y	-0-					165

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					101
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					101
06	1530	N	1059	-0-	-471	-0-	1059	2			Y	-0-					101
07	1581	N	929	-0-	-652	-0-	929	2			Y	-0-					101
08	1364	N	634	-0-	-730	-0-	634	2			Y	-0-					101
09	1050	N	560	-0-	-490	-0-	560	2			Y	-0-					101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1845	2			Y	-0-					100
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					100
06	2310	N	1805	-0-	-505	-0-	1805	2			Y	-0-					100
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			Y	-0-					100
08	2015	N	1632	-0-	-383	-0-	1632	2			Y	-0-					100
09	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	1603	2			Y	-0-					100

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1504	2	97	9	Y	88					153
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1485	2	67	9	Y	61					214
06	1380	N	868	-0-	-512	-0-	837	2	31	9	Y	28	152	1			90
07	1643	N	753	-0-	-890	-0-	753	2			Y	-0-					90
08	1550	N	344	-0-	-1206	-0-	321	2	23	9	Y	21					111
09	870	N	444	-0-	-426	-0-	438	2	6	9	Y	5					116

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1394	2	63	9	Y	57	182	1			136
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1481	2	77	9	Y	70					206
06	1410	N	884	-0-	-526	-0-	867	2	17	9	Y	15					221
07	1457	N	426	-0-	-1031	-0-	426	2			Y	-0-					221
08	1457	N	459	-0-	-998	-0-	459	2			Y	-0-	3	7			218
09	870	N	366	-0-	-504	-0-	366	2			Y	-0-					218

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2270	-0-	-1120	-0-	2269	2	1	9	Y	1					153
05	3255	X	2007	-0-	-1248	-0-	2001	2	6	9	Y	5					158
06	1800	X	1750	-0-	-50	-0-	1750	2			Y	-0-					158
07	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1739	2	4	9	Y	4					162
08	1860	X	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			Y	-0-					162
09	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2			Y	-0-					162

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	958	-0-	-512	-0-	958	2			Y	-0-					66
05	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			Y	-0-					66
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			Y	-0-					66
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					66
08	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			Y	-0-					66
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					83
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					83
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					84
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					84
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					84
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					57

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					40
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					40
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					40
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			Y	-0-					40
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					40
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					40

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

04	3000	N	2968	-0-	-32	863	2859	2	109	9	Y	99	197	1			155
05	3697	X	2834	-0-	-863	-0-	2792	2	42	9	Y	38					193
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2892	2	33	9	Y	30					223
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3038	2	44	9	Y	40					263
*08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-	21	7			242
*09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17	9	Y	15	187	1			70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					30
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-					30
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			Y	-0-					30
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					30
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					31
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					31

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					35
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					35
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					35
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					35
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			Y	-0-					35
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-					35

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

04	3270	X	535	-0-	-2735	-0-	535	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1395	X	645	-0-	-750	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	1350	X	701	-0-	-649	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	868	X	586	-0-	-282	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

04	180	N	165	-0-	-15	-0-	158	2	7	9	Y	6					59
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	145	2	8	9	Y	7					66
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	133	2	7	9	Y	6					72
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	85	2	13	9	Y	12					84
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	Y	9					93
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	209	2	36	9	Y	33					126

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	2	17	9	Y	15	190	1			103
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5					108
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2101	2	173	9	Y	157					265
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2288	2	73	9	Y	66	187	1			144
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					144
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1243	2	116	9	Y	105					249

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1361	-0-	-859	-0-	1361	2			Y	-0-	191	1			113
05	2294	X	2036	-0-	-258	-0-	2036	2			Y	-0-					113
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					113
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					113
08	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			Y	-0-					113
09	2250	N	1486	-0-	-764	-0-	1486	2			Y	-0-					113

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2829	2	48	9	Y	44	184	1			147
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2743	2	64	9	Y	58					205
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2901	2	39	9	Y	35					240
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3009	2	65	9	Y	59	191	1			108
08	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2871	2	33	9	Y	30					138
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2792	2	30	9	Y	27					165

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

04	870	N	612	-0-	-258	-0-	571	2	41	9	Y	37					239
05	899	N	11	-0-	-888	-0-	11	2			Y	-0-					239
06	930	N	9	-0-	-921	-0-	9	2			Y	-0-					239
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30					269
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	186	1			83
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					83

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

04	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1239	2	20	9	N	18					153
05	1643	N	1203	-0-	-440	-0-	1197	2	6	9	N	5					158
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2					160
07	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	2			N	-0-					160
08	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1108	2	2	9	N	2	128	1			34
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					34

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1491	2	68	9	N	62					203
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1478	2	85	9	N	77					280
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2389	2	96	9	N	87	190	1			177
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2585	2	83	9	N	75					252
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2575	2	24	9	N	22	185	1			89
*09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2348	2	109	9	N	99					188

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	534	-0-	-186	-0-	520	2	14	9	Y	13					176
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					176
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	Y	9					185
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					185
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					185
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					185

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5582	2	85	9	Y	77	102	1			61
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6604	2	65	9	Y	59					120
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6413	2	73	9	Y	66	114	1			72
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5875	2	62	9	Y	56	52	1			76
*08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4511	2	70	9	Y	64	57	1			83
*09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4985	2	65	9	Y	59	72	1			70

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			Y	-0-					14
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2655	2	33	9	Y	30					44
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					44
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2328	2	2	9	Y	2					46
*08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					46
09	1230 N	767	-0-	-463	-0-	767	2			Y	-0-					46

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1536	2	50	9	Y	45					284
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	Y	11					295
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					295
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3052	2	20	9	Y	18	193	1			120
*08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3248	2	174	9	Y	158	189	1			89
*09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3105	2	58	9	Y	53					142

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	130	-0-	130	227	130	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

04	3420	X	3109	-0-	-311	-0-	3109	2			Y	-0-					170
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					170
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					170
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5208	2	11	9	Y	10					180
*08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5508	2	25	9	Y	23					203
*09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					203

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					13
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					13
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					13
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					13
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					13
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

04	3000	N	3051	-0-	51	51	2808	2	243	9	Y	221	198	1			113
05	2880	N	2829	-0-	-51	-0-	2753	2	76	9	Y	69					182
06	3000	N	3375	-0-	375	375	3330	2	45	9	Y	41					223
07	3626	X	3251	-0-	-375	-0-	3196	2	55	9	Y	50					273
*08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3280	2	59	9	Y	54	192	1			135
*09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3047	2	57	9	Y	52					187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

*03	806 N	571	-0-	-235	-0-	563	2	8	9	Y	7	133	1			37
*04	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	2			Y	-0-					37
*05	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			Y	-0-					37
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					37
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					37
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					37
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					38

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	2			Y	-0-					40
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					40
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					40
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					40
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					40
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					40

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	900	-0-	-900	-0-	900	2			Y	-0-					27
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					27
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					27
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					27
08	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1483	2			Y	-0-					27
09	1770	N	1335	-0-	-435	-0-	1335	2			Y	-0-					27

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					75
05	837	N	589	-0-	-248	-0-	589	2			Y	-0-					75
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					75
07	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	2			Y	-0-					75
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-	12	7			63
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					63

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

04	300	N	162	-0-	-138	-0-	158	2	4	9	Y	4					45
05	217	N	77	-0-	-140	-0-	69	2	8	9	Y	7					52
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7	9	Y	6					58
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	184	2	10	9	Y	9					67
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5					72
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	103	2	14	9	Y	13					85

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	626	2	14	9	Y	13					87
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					87
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					90
07	651	N	320	-0-	-331	-0-	306	2	14	9	Y	13					103
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	Y	15	77	1			41
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1230	2	29	9	Y	26	59	1			49
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1368	2	33	9	Y	30					79
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	Y	8	52	1			35
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					35
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1282	2	1	9	Y	1					36
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					36

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	4		4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

04	2070	N	465	-0-	-1605	-0-	465	2			Y	-0-					15
05	1488	N	562	-0-	-926	-0-	562	2			Y	-0-					15
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					15
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					15
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					15
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					15

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	2					80
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					60
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					60
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					60
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					60
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8					68
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					68

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1043	-0-	-1087	-0-	985	2	58	9	Y	53					130
05	2201	N	1110	-0-	-1091	-0-	1096	2	14	9	Y	13					143
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	Y	7					150
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					150
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	19	7			131
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					131

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					126
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	Y	4					130
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15					145
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	94	1			62
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	397	2	51	9	Y	46					108
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	Y	9					117

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					135
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					135
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					135
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					135
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					135
09	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	2			Y	-0-					135

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					50
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					50
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					50
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					50
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-	14	7			36
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					97
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					97
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					97
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					99
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					99
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	54	2	4	9	Y	4					103

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1375	2	3	9	N	3					93
05	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1395	2	6	9	N	5					98
06	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1226	2	1	9	N	1					99
07	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1165	2	10	9	N	9					108
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-	13	7			95
09	1230	N	827	-0-	-403	-0-	827	2			N	-0-					95

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

04	390	N	335	-0-	-55	-0-	323	2	12	9	N	11					106
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	2	9	9	N	8					114
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	341	2	11	9	N	10					124
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	318	2	2	9	N	2					126
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	422	2	48	9	N	44					170
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					170

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	N	3					200
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	932	2	9	9	N	8					208
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					208
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	N	9					217
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	812	2	58	9	N	53	188	1			82
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	N	8					90

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					133
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					133
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					133
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					133
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					133
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					133

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

04	T. A.	351	-0-	351	2890	351	2				Y	-0-					33
05	3267	X	377	-0-	-2890	-0-	377	2				Y	-0-					33
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2				Y	-0-					33
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2				Y	-0-					33
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				Y	-0-					33
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2				Y	-0-					33

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	350	2	13	9	N	12					197
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	512	2	14	9	N	13					210
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	464	2	21	9	N	19					229
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23					252
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	183	1	2	7	67
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	N	7					74

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2459	2	91	9	N	83	193	1			97
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2508	2	55	9	N	50					147
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2413	2	58	9	N	53					200
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2573	2	77	9	N	70	191	1			79
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					79
*09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2614	2	84	9	N	76	122	1			33

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1192	2	40	9	N	36					288
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2427	2	2	9	N	2					290
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1	9	N	1	191	1			100
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					100
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2353	2	28	9	N	25					125
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

04	1560	N	1037	-0-	-523	-0-	1037	2			N	-0-					83
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					83
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					84
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					84
08	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1455	2	18	9	N	16					100
09	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	1316	2			N	-0-					100

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					29
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					29
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					29
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					29
08	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-					29
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	715	2	253	9	N	230					259

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

04	2070	N	1603	-0-	-467	-0-	1592	2	11	9	Y	10					61
05	1271	N	530	-0-	-741	-0-	526	2	4	9	Y	4					65
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					65
07	1643	N	128	-0-	-1515	-0-	128	2			Y	-0-					65
08	527	N	53	-0-	-474	-0-	53	2			Y	-0-					65
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					65

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

04	450	N	446	-0-	-4	-0-	434	2	12	9	N	11					135
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	423	2	13	9	N	12					147
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	345	2	4	9	N	4					151
07	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					151
08	434	N	126	-0-	-308	-0-	81	2	45	9	N	41					192
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					192

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2685	2	4	9	N	4					88
05	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	2792	2	6	9	N	5					93
06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2629	2	7	9	N	6					99
07	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	2608	2	15	9	N	14					113
08	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2418	2	8	9	N	7					120
09	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2441	2	8	9	N	7					127

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

04	840	N	813	-0-	-27	-0-	762	2	51	9	N	46					148
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	772	2	96	9	N	87					235
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	751	2	42	9	N	38	190	1			83
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	799	2	20	9	N	18					101
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	748	2	36	9	N	33					134
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	744	2	121	9	N	110	101	1			143

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

04	6000	X	5382	-0-	-618	-0-	5371	2	11	9	Y	10					71
05	6200	X	2675	-0-	-3525	-0-	2671	2	4	9	Y	4					75
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	Y	2					77
07	5704	X	2810	-0-	-2894	-0-	2810	2			Y	-0-					77
08	5673	X	779	-0-	-4894	-0-	779	2			Y	-0-					77
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					77

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1165	2	34	9	Y	31					213
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	772	2	18	9	Y	16					229
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					229
07	1240	N	796	-0-	-444	-0-	775	2	21	9	Y	19					248
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1051	2	56	9	Y	51	177	1			122
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	928	2	23	9	Y	21					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66					123
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

04	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1861	2	8	9	N	7					117
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1993	2	26	9	N	24					141
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1932	2	6	9	N	5					146
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1886	2	12	9	N	11					157
08	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1748	2	7	9	N	6					163
09	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	1764	2	2	9	N	2	118	1			47

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

04	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	2					14
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					15
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					15
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					15
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	11	1			8
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					11

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1020	2	11	9	N	10					55
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1063	2	14	9	N	13					68
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12					80
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1063	2	14	9	N	13					93
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	945	2	11	9	N	10					103
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	994	2	2	9	N	2					105

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	493	2	15	9	N	14					52
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1					53
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	456	2	2	9	N	2					55
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	328	2	3	9	N	3					58
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1					159
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	12	9	Y	11					170
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	926	2	29	9	Y	26	93	1			103
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					103
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					103
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	776	2	34	9	Y	31	94	1			40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					130
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					130
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					130
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					130
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					130
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					130

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1					214
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					214
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1					215
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1039	2	1	9	N	1					216
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	N	4					220
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					220

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1805	2	83	9	N	75	179	1			159
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1576	2	84	9	N	76					235
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1537	2	83	9	N	75	186	1			124
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1568	2	58	9	N	53					177
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1559	2	81	9	N	74					251
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					251

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	647	2	43	9	N	39	193	1			16
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					18
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					21
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	N	7					28
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					28

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	183	1			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					132
05	899	N	335	-0-	-564	-0-	334	2	1	9	Y	1					133
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					137
07	1519	N	267	-0-	-1252	-0-	263	2	4	9	Y	4	89	1			52
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	376	2	52	9	Y	47					99
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	182	2	12	9	Y	11					110

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1892	2	8	9	Y	7					76
05	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1892	2	2	9	Y	2					78
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					78
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					78
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					78
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	Y	5					83

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					103
05	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	2			N	-0-					103
06	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	1994	2	13	9	N	12					115
07	2635	N	1602	-0-	-1033	-0-	1602	2			N	-0-					115
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1391	2	185	9	N	168	190	1			93
09	2010	N	1401	-0-	-609	-0-	1401	2			N	-0-					93

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1878	2	51	9	N	46					176
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	N	34					210
06	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1629	2	48	9	N	44	178	1			76
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1966	2	46	9	N	42					118
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1890	2	31	9	N	28	94	1			52
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1717	2	21	9	N	19					71

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	2	41	9	N	37					142
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					155
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	2	8	9	N	7					162
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7					169
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23					192
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4079	-0-	-91	-0-	4037	2	42	9	N	38					98
05	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	4030	2	21	9	N	19					117
06	4410	X	3881	-0-	-529	-0-	3853	2	28	9	N	25					142
07	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4187	2	17	9	N	15					157
08	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4184	2	7	9	N	6					163
09	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	3694	2	15	9	N	14					177

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	599	2	34	9	N	31	190	1			79
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					79
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					80
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	N	7					87
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					87
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					87

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	2	11	9	N	10					83
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2077	2	69	9	N	63					146
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2					148
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					148
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1433	2	30	9	N	27					175
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8	160	1			23

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1474	-0-	-146	-0-	1454	2	20	9	N	18	120	1			56
05	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1402	2	15	9	N	14					70
06	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1399	2	24	9	N	22					92
07	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1401	2	34	9	N	31					123
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1403	2	129	9	N	117					240
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1290	2	6	9	N	5					245

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1737	2	17	9	N	15					178
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1373	2	21	9	N	19					197
06	1650	N	1243	-0-	-407	-0-	1237	2	6	9	N	5					202
07	1705	N	1141	-0-	-564	-0-	1138	2	3	9	N	3					205
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1239	2	112	9	N	102					307
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1147	2	20	9	N	18	225	1			100

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1926	2	11	9	N	10					118
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					118
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2470	2	29	9	N	26					144
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2094	2	31	9	N	28					172
08	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	2021	2	37	9	N	34					206
09	2490	N	1665	-0-	-825	-0-	1646	2	19	9	N	17					223

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1139	2	59	9	N	54					69
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	873	2	12	9	N	11					80
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					80
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	759	2	6	9	N	5					85
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					85
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	326	2	13	9	Y	12					132
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					132
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					132
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	499	2	61	9	Y	55					187
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					187
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					187

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1417	2	17	9	N	15	82	1			88
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1473	2	29	9	N	26					114
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1421	2	1	9	N	1					115
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1462	2	13	9	N	12					127
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1391	2	7	9	N	6					133
09	1410	N	998	-0-	-412	-0-	991	2	7	9	N	6	109	1			30

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1					43
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	N	3					46
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					46
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2365	2	66	9	N	60					106
*08	3100	N	3270	-0-	170	170	3270	2			N	-0-					106
*09	3000	N	3183	-0-	183	353	3162	2	21	9	N	19					125

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2654	-0-	-1246	-0-	2631	2	23	9	N	21					219
05	3875	X	1613	-0-	-2262	-0-	1598	2	15	9	N	14					233
06	3900	X	1379	-0-	-2521	-0-	1323	2	56	9	N	51	191	1			93
07	4030	X	1006	-0-	-3024	-0-	1006	2			N	-0-					93
08	4030	X	807	-0-	-3223	-0-	807	2			N	-0-					93
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					93

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1832	2	23	9	N	21	75	1			41
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1902	2	13	9	N	12					53
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1861	2	13	9	N	12					65
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	2	13	9	N	12					77
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1949	2	40	9	N	36					113
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					115

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	417	-0-	-243	-0-	411	2	6	9	N	5					97
05	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					97
06	660	N	463	-0-	-197	-0-	462	2	1	9	N	1					98
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2					100
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2					102
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	532	2	28	9	N	25					127

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1433	2	28	9	N	25					75
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	2	28	9	N	25					100
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1403	2	15	9	N	14					114
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	N	11					125
08	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1525	2	8	9	N	7					132
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					132

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	736	2	37	9	N	34	186	1			35
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					35
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1					36
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					36
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11					47
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	N	6					53

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					37
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					37
06	3000	N	3259	-0-	259	259	3256	2	3	9	N	3					40
07	3100	N	3129	-0-	29	288	3129	2			N	-0-					40
*08	3100	N	3234	-0-	134	422	3234	2			N	-0-					40
*09	3401	X	2979	-0-	-422	-0-	2932	2	47	9	N	43					83

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2308	2	64	9	N	58	168	1			22
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2527	2	14	9	N	13					35
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2433	2	9	9	N	8					43
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2205	2	8	9	N	7					50
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3					53
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1928	2	26	9	N	24					77

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	2	N	10					163
							11	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	36	1	1375	2	N	5					168
							6	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1214	2	N	5					173
							6	9									
07	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	29	1	1249	2	N	12					185
							13	9									
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	31	1	1274	2	N	42	189	1			38
							46	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-					70
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					70
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					70
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					70
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	876	2	3	9	N	3					73
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					73

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

04	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	1837	2	28	9	N	25					92
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2122	2	34	9	N	31					123
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2100	2	32	9	N	29					152
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2143	2	26	9	N	24					176
08	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2115	2	34	9	N	31					207
09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2107	2	18	9	N	16					223

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	18					125
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1870	2	11	9	N	10					135
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1780	2	8	9	N	7					142
07	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1714	2	10	9	N	9					151
08	1891	N	1631	-0-	-260	-0-	1597	2	34	9	N	31					182
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					182

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1546	2	24	9	N	22					101
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1623	2	26	9	N	24					125
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1541	2	23	9	N	21					146
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	N	20					166
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1604	2	19	9	N	17					183
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1461	2	13	9	N	12					195

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					132
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					132
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					132
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	763	2	1	9	N	1					133
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	720	2	8	9	N	7					140
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	N	9					149

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

04	1230	N	946	-0-	-284	-0-	946	2			N	-0-					27
05	1240	N	892	-0-	-348	-0-	892	2			N	-0-					27
06	1170	N	884	-0-	-286	-0-	884	2			N	-0-					27
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					27
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	896	2	65	9	N	59					86
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	N	10					127
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1151	2	9	9	N	8					135
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	931	2	33	9	N	30	57	1			108
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					108
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					108
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	N	20	82	1			46

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

04	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	2			N	-0-					134
05	1736	N	492	-0-	-1244	-0-	492	2			N	-0-					134
06	2070	N	484	-0-	-1586	-0-	484	2			N	-0-					134
07	1209	N	453	-0-	-756	-0-	453	2			N	-0-					134
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					134
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					134

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	N	7					89
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	2	6	9	N	5					94
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	713	2	23	9	N	21					115
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	766	2	10	9	N	9					124
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	772	2	34	9	N	31					155
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					155

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	565	2	21	9	N	19	189	1			77
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					77
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					79
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	561	2	20	9	N	18					97
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22					119
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	476	2	29	9	N	26					145

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	883	2	14	9	N	13	196	1			81
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					81
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					81
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					81
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2116	2	64	9	N	58					139
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	N	29					168

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	N	12					167
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					167
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					167
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					167
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2311	2	78	9	N	71					238
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					238

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					33
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					33
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					33
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	606	2	11	9	Y	10					43
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					43
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			Y	-0-					43

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1016	-0-	-514	-0-	1010	2	6	9	N	5					92
05	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	1292	2	6	9	N	5					97
06	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	1064	2	7	9	N	6					103
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	N	2					105
08	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	1017	2			N	-0-	10	7			95
09	1080	N	900	-0-	-180	-0-	894	2	6	9	N	5					100

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28	100	1			40
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1228	2	9	9	N	8					48
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1190	2	8	9	N	7					55
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1166	2	4	9	N	4					59
08	1209	N	485	-0-	-724	-0-	454	2	31	9	N	28					87
09	1170	N	984	-0-	-186	-0-	978	2	6	9	N	5					92

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					65
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					65
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					65
07	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	1556	2			Y	-0-					65
08	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2			Y	-0-					65
09	1590	N	1220	-0-	-370	-0-	1220	2			Y	-0-					65

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1					89
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15					104
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	987	2	4	9	N	4					108
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	2	12	9	N	11					119
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5					124
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1242	2	N	8					38
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	1285	2	N	9					47
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	1267	2	N	5					52
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	29 3	1 9	1267	2	N	3					55
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	1395	2	N	2					57
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					57

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3439	-0-	439	439	81 1	1 9	3357	2	N	1					226
05	2976	N	2537	-0-	-439	-0-	65 3	1 9	2469	2	N	3					229
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	1952	2	N	2					231
07	2635	X	2105	-0-	-530	-0-	48 1	1 9	2056	2	N	1					232
08	2635	X	1940	-0-	-695	-0-	46	1	1894	2	N	-0-					232
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					232

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					342
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	193	1	1	7	149
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					40
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					42
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2					44
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					44
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					44
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					44

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1376	2	21	9	N	19					39
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1518	2	7	9	N	6					45
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1285	2	18	9	N	16					61
07	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	2			N	-0-					61
08	1519	N	989	-0-	-530	-0-	989	2			N	-0-					61
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					61

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	538	2	23	9	N	21	71	1			27
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					29
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	515	2	6	9	N	5					34
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	510	2	8	9	N	7					41
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	473	2	29	9	N	26					67
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	845	2	14	9	N	13					78
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	873	2	11	9	N	10					88
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	852	2	7	9	N	6					94
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	822	2	4	9	N	4					98
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	867	2	15	9	N	14					112
09	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2			N	-0-					112

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

04	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-					53
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					53
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					53
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					53
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	605	2	32	9	N	29					82
09	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					82

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

04	3000	N	2642	-0-	-358	628	2634	2	8	9	Y	7					76
05	3189	X	2561	-0-	-628	-0-	2559	2	2	9	Y	2					78
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					78
07	2852	X	2243	-0-	-609	-0-	2243	2			Y	-0-					78
08	2852	X	1905	-0-	-947	-0-	1905	2			Y	-0-					78
09	2760	X	1831	-0-	-929	-0-	1825	2	6	9	Y	5					83

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					77
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	539	2	12	9	N	11					88
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	N	12					100
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	534	2	11	9	N	10					110
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					110
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	564	2	47	9	N	43					153

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

04	3000	N	3008	-0-	8	8	2984	2	24	9	N	22					41
05	2058	N	2050	-0-	-8	-0-	2042	2	8	9	N	7					48
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					48
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					48
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1318	2	14	9	N	13					48
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	N	14					62
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	N	6					68
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1589	2	24	9	N	22					90
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	N	14					104
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					104

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2488	2	20	9	N	18					196
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					196
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					196
07	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2516	2	3	9	N	3					199
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2395	2	52	9	N	47	186	1			60
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					60

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2692	2	19	9	N	17					54
05	2728	X	2684	-0-	-44	-0-	2670	2	14	9	N	13					67
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2615	2	9	9	N	8					75
07	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2707	2	17	9	N	15					90
08	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2378	2	79	9	N	72					162
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					162

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2					94
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10					104
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	N	12					116
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1078	2	3	9	N	3					119
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1060	2	8	9	N	7					126
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					126

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5					29
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	N	3					32
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2					34
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					34
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	2	18	9	N	16					50
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					50

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1919	2	37	9	N	34	187	1			40
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1363	2	51	9	N	46					86
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1286	2	34	9	N	31					117
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1523	2	53	9	N	48					165
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1419	2	36	9	N	33					198
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					198

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	2	24	9	N	22					192
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	N	20					212
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	2	14	9	N	13	185	1			40
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1383	2	17	9	N	15					55
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1355	2	11	9	N	10					65
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					65

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1321	2	12	9	N	11	178	1			35
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8					43
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	N	12					55
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	2	11	9	N	10					65
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1222	2	11	9	N	10					75
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					75

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	959	2	13	9	N	12					99
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	N	32					131
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1402	2	91	9	N	83	192	1			22
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20					42
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5					47
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					47

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	N	5					82
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					82
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	586	2	17	9	N	15					97
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12					109
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					109
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					109

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	2	8	9	N	7					174
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					177
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					177

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1793	2	22	9	N	20					206
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1864	2	19	9	N	17					223
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1543	2	15	9	N	14	187	1			50
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1990	2	21	9	N	19					69
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1686	2	11	9	N	10					79
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	2	21	9	N	19					298
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1221	2	20	9	N	18	187	1			129
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19	9	N	17					146
07	1271	N	842	-0-	-429	-0-	824	2	18	9	N	16					162
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7					169
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					169

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1077	2	15	9	N	14					147
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	N	7					154
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	N	11					165
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1021	2	4	9	N	4					169
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					171
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					171

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1442	2	33	9	N	30	187	1			76
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	N	17					93
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1138	2	20	9	N	18					111
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1861	2	37	9	N	34					145
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1366	2	21	9	N	19					164
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					164

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1027	2	25	9	N	23					154
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1627	2	34	9	N	31					185
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	N	15					200
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	2	8	9	N	7	183	1			24
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1807	2	20	9	N	18					42
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

04	7590	X	7442	-0-	-148	-0-	7326	2	116	9	N	105					291
05	7843	X	6287	-0-	-1556	-0-	6212	2	75	9	N	68					359
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7698	2	106	9	N	96	192	1			263
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7647	2	110	9	N	100	189	1			174
08	7688	X	7330	-0-	-358	-0-	7223	2	107	9	N	97					271
09	7800	X	6719	-0-	-1081	-0-	6579	2	140	9	N	127	189	1			209

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

04	5790	X	5736	-0-	-54	-0-	5605	2	131	9	N	119					357
05	5983	X	5959	-0-	-24	-0-	5865	2	94	9	N	85					442
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6362	2	80	9	N	73	190	1			325
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6221	2	134	9	N	122	191	1			256
08	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5705	2	176	9	N	160	380	1			36
09	6450	X	5883	-0-	-567	-0-	5803	2	80	9	N	73					109

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

04	5790	X	4950	-0-	-840	-0-	4870	2	80	9	N	73	141	1			45
05	5983	X	5079	-0-	-904	-0-	5011	2	68	9	N	62					107
06	5790	X	4906	-0-	-884	-0-	4828	2	78	9	N	71					178
07	5549	X	4997	-0-	-552	-0-	4943	2	54	9	N	49	189	1			38
08	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	5000	2	13	9	N	12					50
09	4950	X	4422	-0-	-528	-0-	4420	2	2	9	N	2					52

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5					180
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10					190
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	519	2	40	9	N	36					226
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8					234
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	547	2	20	9	N	18					252
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					252

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

04	1830	X	1827	-0-	-3	-0-	1786	2	41	9	N	37	195	1			93
05	1891	X	1723	-0-	-168	-0-	1694	2	29	9	N	26					119
06	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	1555	2	28	9	N	25					144
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1810	2	45	9	N	41					185
08	1736	N	774	-0-	-962	-0-	762	2	12	9	N	11					196
09	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1087	2	24	9	N	22					218

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6122	2	94	9	N	85					222
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6339	2	89	9	N	81					303
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5959	2	53	9	N	48	179	1			172
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6214	2	73	9	N	66					238
*08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5908	2	65	9	N	59					297
*09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5413	2	44	9	N	40	195	1			142

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	1006	1	6112	2	N	91					211
							100	9									
05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	1061	1	6499	2	N	84					295
							92	9									
06	6840	X	6682	-0-	-158	-0-	626	1	5981	2	N	68	188	1			175
							75	9									
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	532	1	7438	2	N	74					249
							81	9									
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	657	1	7657	2	N	81	191	1			139
							89	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					139

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6384	2	125	9	N	114	181	1			98
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5741	2	72	9	N	65					163
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6189	2	79	9	N	72					235
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6667	2	52	9	N	47	184	1			98
*08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6425	2	55	9	N	50					148
*09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6151	2	88	9	N	80					228

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	2980	2	46	9	N	42					104
05	3255	X	2527	-0-	-728	-0-	2503	2	24	9	N	22					126
06	3090	X	2072	-0-	-1018	-0-	2063	2	9	9	N	8					134
07	3193	X	1510	-0-	-1683	-0-	1508	2	2	9	N	2					136
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					136
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					136

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5703	-0-	-597	-0-	5542	2	161	9	N	146					256
05	6293	X	6268	-0-	-25	-0-	6125	2	143	9	N	130					386
06	6090	X	4933	-0-	-1157	-0-	4861	2	72	9	N	65	192	1			259
07	5952	X	5629	-0-	-323	-0-	5518	2	111	9	N	101	180	1			180
08	6262	X	5141	-0-	-1121	-0-	5050	2	91	9	N	83					263
09	6060	X	2419	-0-	-3641	-0-	2407	2	12	9	N	11	183	1			91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4475	-0-	-115	-0-	4388	2	87	9	N	79					251
05	4743	X	4352	-0-	-391	-0-	4291	2	61	9	N	55					306
06	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4376	2	63	9	N	57	191	1			172
07	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	4504	2	75	9	N	68					240
08	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	4317	2	56	9	N	51	181	1			110
09	4470	X	4331	-0-	-139	-0-	4264	2	67	9	N	61					171

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	993	2	24	9	N	22					97
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1265	2	23	9	N	21					118
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1102	2	28	9	N	25					143
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1144	2	23	9	N	21					164
08	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1096	2	23	9	N	21					185
09	1140	N	877	-0-	-263	-0-	860	2	17	9	N	15					200

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4148	2	79	9	N	72	56	1			88
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4528	2	72	9	N	65					153
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4345	2	73	9	N	66					219
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4242	2	50	9	N	45	185	1			79
*08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3811	2	14	9	N	13					92
*09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4211	2	64	9	N	58					150

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4656	2	133	9	N	121	155	1			153
05	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4874	2	43	9	N	39					192
06	4920	X	4774	-0-	-146	-0-	4729	2	45	9	N	41					233
07	5084	X	4902	-0-	-182	-0-	4843	2	59	9	N	54	189	1			98
08	5084	X	4873	-0-	-211	-0-	4812	2	61	9	N	55					153
09	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	4535	2	52	9	N	47	71	1			129

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8306	-0-	-244	-0-	8118	2	188	9	N	171	318	1			225
05	9083	X	7950	-0-	-1133	-0-	7903	2	47	9	N	43					268
06	8790	X	8150	-0-	-640	-0-	8124	2	26	9	N	24					292
07	9083	X	8079	-0-	-1004	-0-	8051	2	28	9	N	25	190	1			127
08	8742	X	7436	-0-	-1306	-0-	7363	2	73	9	N	66					193
09	8310	X	6967	-0-	-1343	-0-	6891	2	76	9	N	69	195	1			67

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	873	1	4128	2	N	121	185	1			79
							133	9									
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1011	1	6562	2	N	151					230
							166	9									
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	586	1	5543	2	N	136	185	1			181
							150	9									
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5314	2	106	9	N	96	181	1			96
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5682	2	147	9	N	134					230
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					230

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	3271	2	58	9	N	53	377	1			109
05	3813	X	3104	-0-	-709	-0-	3037	2	67	9	N	61					170
06	3630	X	3258	-0-	-372	-0-	3207	2	51	9	N	46					216
07	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	2546	2	31	9	N	28	184	1			60
08	3441	X	28	-0-	-3413	-0-	28	2			N	-0-					60
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					60

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10182	2	320	9	N	291	374	1			244
05	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12191	2	222	9	N	202	190	1			256
06	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13361	2	229	9	N	208	191	1			273
07	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16112	2	230	9	N	209	195	1			287
*08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14358	2	129	9	N	117	184	1			220
*09	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12342	2	196	9	N	178	191	1			207

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	13254	-0-	-426	-0-	13058	2	196	9	N	178	149	1			196
05	14260	X	13991	-0-	-269	-0-	13787	2	204	9	N	185					381
06	13800	X	13175	-0-	-625	-0-	12971	2	204	9	N	185	382	1			184
07	14260	X	13302	-0-	-958	-0-	13112	2	190	9	N	173	185	1			172
08	13981	X	13077	-0-	-904	-0-	12899	2	178	9	N	162	165	1			169
09	13530	X	11628	-0-	-1902	-0-	11464	2	164	9	N	149	167	1			151

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3788	-0-	788	932	729	1	3006	2	N	48	189	1			131
							53	9									
05	4713	X	3781	-0-	-932	-0-	854	1	2876	2	N	46					177
							51	9									
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	850	1	1894	2	N	32					209
							35	9									
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	768	1	2520	2	N	20					229
							22	9									
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	878	1	2519	2	N	51					280
							56	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					280

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10214	2	163	9	N	148	194	1			289
05	465	X	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					289
06	450	X	152	-0-	-298	-0-	152	2			N	-0-					289
07	465	X	64	-0-	-401	-0-	64	2			N	-0-					289
08	465	X	75	-0-	-390	-0-	53	2	22	9	N	20	193	1			116
*09	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17304	2	59	9	N	54	61	1			109

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	1044	1	5667	2	N	68					185
							75	9									
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1079	1	6303	2	N	76					261
							84	9									
06	6930	X	5182	-0-	-1748	-0-	896	1	4239	2	N	43					304
							47	9									
07	7161	X	312	-0-	-6849	-0-	261	1	51	2	N	-0-					304
08	7471	X	6843	-0-	-628	-0-	490	1	6274	2	N	72	189	1			187
							79	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					187

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	911	1	129	9	Y	117					573
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1042	1	51	9	Y	46					619
06	DLQ G-10		958	-0-	958	958	883	1	75	9	Y	68					687
07	DLQ G-10		407	-0-	407	1365	132	1	241	2	Y	31	194	1			524
							34	9									
08	DLQ G-10		12	-0-	12	1377	4	1	8	2	Y	-0-					524
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1377					Y	NO RPT					524

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5179	-0-	-1871	-0-	996	1	4141	2	N	38					284
							42	9									
05	7161	X	6510	-0-	-651	-0-	1079	1	5387	2	N	40					324
							44	9									
06	6390	X	5608	-0-	-782	-0-	940	1	4549	2	N	108	186	1			246
							119	9									
07	6603	X	54	-0-	-6549	-0-	53	2	1	9	N	1					247
08	6510	X	1876	-0-	-4634	-0-	177	1	1696	2	N	3	4	7			246
							3	9									
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					246

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	13338	-0-	-2052	-0-	12925	2	413	9	N	375	193	1			282
05	15500	X	13487	-0-	-2013	-0-	13430	2	57	9	N	52					334
06	15000	X	11736	-0-	-3264	-0-	11714	2	22	9	N	20	196	1			158
07	14973	X	8773	-0-	-6200	-0-	8744	2	29	9	N	26					184
08	14322	X	9669	-0-	-4653	-0-	9650	2	19	9	N	17	162	1			39
09	13350	X	10084	-0-	-3266	-0-	10080	2	4	9	N	4					43

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	1244	1	9935	2	N	78	195	1			130
							86	9									
05	10199	X	8316	-0-	-1883	-0-	798	1	7451	2	N	61					191
							67	9									
06	9840	X	9084	-0-	-756	-0-	932	1	8107	2	N	41					232
							45	9									
07	11656	X	9195	-0-	-2461	-0-	9117	2	78	9	N	71	181	1			122
08	11656	X	10281	-0-	-1375	-0-	766	1	9430	2	N	77					199
							85	9									
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					199

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	1003	1	4283	2	N	70					293
							77	9									
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1061	1	4523	2	N	67					360
							74	9									
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1044	1	4918	2	N	60	188	1			232
							66	9									
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	871	1	5343	2	N	69					301
							76	9									
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	967	1	6124	2	N	39					340
							43	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					340

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	661	1	8509	2	N	41					327
							45	9									
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	958	1	8141	2	N	2					329
							2	9									
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	371	1	4950	2	N	65					394
							72	9									
07	4774	X	2091	-0-	-2683	-0-	206	1	1885	2	N	-0-					394
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	535	1	4742	2	N	191	196	1			389
							210	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					389

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5547	-0-	-993	-0-	154	1	5310	2	N	75	192	1			232
							83	9									
05	7037	X	5578	-0-	-1459	-0-	457	1	5037	2	N	76					308
							84	9									
06	7260	X	6986	-0-	-274	-0-	1015	1	5907	2	N	58					366
							64	9									
07	7781	X	6337	-0-	-1444	-0-	1006	1	5276	2	N	50					416
							55	9									
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	1079	1	6714	2	N	26	192	1			250
							29	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					250

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2659	-0-	-761	-0-	874	1	1735	2	N	45					257
							50	9									
05	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	1079	1	1944	2	N	61					318
							67	9									
06	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	940	1	1773	2	N	42					360
							46	9									
07	3255	X	823	-0-	-2432	-0-	816	2	7	9	N	6	190	1			176
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	28					204
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					204

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	765	1	2979	2	N	64					248
							70	9									
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	878	1	2403	2	N	59					307
							65	9									
06	3420	X	3143	-0-	-277	-0-	850	1	2219	2	N	67	184	1			190
							74	9									
07	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	878	1	1937	2	N	47					237
							52	9									
08	3534	X	2724	-0-	-810	-0-	861	1	1807	2	N	51					288
							56	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					288

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	905	1	9560	2	N	95					327
							105	9									
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	1079	1	10328	2	N	112					439
							123	9									
06	10560	X	8947	-0-	-1613	-0-	702	1	8083	2	N	147	193	1			393
							162	9									
07	10912	X	9428	-0-	-1484	-0-	415	1	8930	2	N	75					468
							83	9									
08	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	707	1	11387	2	N	90	345	1			213
							99	9									
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					213

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					359
05	7843	X	7488	-0-	-355	-0-	7390	2	98	9	N	89					448
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7183	2	207	9	N	188					636
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8360	2	107	9	N	97					733
08	7502	X	7164	-0-	-338	-0-	7062	2	102	9	N	93	381	1			445
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					445

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	441	1	45	9	N	41					562
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	425	1	20	9	N	18					580
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	1	4	9	N	4					584
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1	195	1			390
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					390
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					390

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	331	1	4258	2	N	6					239
							7	9									
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	462	1	3926	2	N	2					241
							2	9									
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	224	1	2991	2	N	36					277
							40	9									
07	3689	X	1500	-0-	-2189	-0-	146	1	1339	2	N	14					291
							15	9									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	415	1	3680	2	N	50					341
							55	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					341

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	1	196	1			247
05	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	15971	2	130	9	N	118					365
06	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12628	2	99	9	N	90					455
07	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11407	2	116	9	N	105					560
08	12617	X	11242	-0-	-1375	-0-	11104	2	138	9	N	125	186	1			499
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					499

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8716	2	36	9	Y	33					385
05	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9050	2	43	9	Y	39					424
06	DLQ G-10		8661	-0-	8661	8661	8556	2	105	9	Y	95					519
07	DLQ G-10		9226	-0-	9226	17887	9159	2	67	9	Y	61					580
08	DLQ G-10		8839	-0-	8839	26726	8472	2	367	9	Y	334	764	1			150
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26726					Y	NO RPT					150

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5884	-0-	-566	-0-	5842	2	42	9	N	38					393
05	6975	X	5937	-0-	-1038	-0-	5863	2	74	9	N	67					460
06	6750	X	6134	-0-	-616	-0-	5923	2	211	9	N	192					652
07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6900	2	121	9	N	110					762
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6912	2	54	9	N	49	736	1			75
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					75

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9565	-0-	-455	-0-	9521	2	44	9	N	40					320
05	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10141	2	73	9	N	66					386
06	9690	X	9354	-0-	-336	-0-	9309	2	45	9	N	41					427
07	9920	X	856	-0-	-9064	-0-	856	2			N	-0-					427
08	10199	X	131	-0-	-10068	-0-	131	2			N	-0-	187	1			240
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					240

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	110	1	19	9	Y	17	185	1			376
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	44	1	28	9	Y	25					401
06	DLQ G-10		117	-0-	117	117	108	1	9	9	Y	8					409
07	DLQ G-10		2	-0-	2	119	2	2			Y	-0-					409
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					409
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					409

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					52
05	403	X	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					52
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					52
07	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					52
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	5786	-0-	-1144	-0-	5702	2	84	9	N	76	193	1			107
05	7006	X	4850	-0-	-2156	-0-	4781	2	69	9	N	63					170
06	6600	X	6106	-0-	-494	-0-	6007	2	99	9	N	90					260
07	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	5940	2	85	9	N	77	189	1			148
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6255	2	101	9	N	92					240
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					240

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5437	-0-	-773	-0-	5315	2	122	9	N	111	390	1			49
05	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	5446	2	114	9	N	104					153
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	532	1	5253	2	N	91	194	1			50
							100	9									
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	97	1	6690	2	N	76					126
							84	9									
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1736	1	5604	2	N	97	181	1			42
							107	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					42

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	7870	-0-	-2900	-0-	182	1	7553	2	N	123	190	1			258
							135	9									
05	11129	X	8268	-0-	-2861	-0-	208	1	7964	2	N	87					345
							96	9									
06	10680	X	8535	-0-	-2145	-0-	215	1	8201	2	N	108	189	1			264
							119	9									
07	11036	X	10572	-0-	-464	-0-	236	1	10175	2	N	146					410
							161	9									
08	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	232	1	9626	2	N	94	193	1			311
							103	9									
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					311

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1893	-0-	-597	-0-	1861	2	32	9	N	29	178	1			65
05	2356	X	1242	-0-	-1114	-0-	1216	2	26	9	N	24					89
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	676	1	2780	2	N	38					127
							42	9									
07	2170	X	27	-0-	-2143	-0-	1	1	26	9	N	24					151
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	2283	1	1150	2	N	28					179
							31	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					179

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					128
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					128
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					128
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					128
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	170	2	18	9	N	16					144
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4867	-0-	-983	-0-	4819	2	48	9	N	44	192	1			328
05	5704	X	4648	-0-	-1056	-0-	4595	2	53	9	N	48					376
06	5430	X	4500	-0-	-930	-0-	4482	2	18	9	N	16					392
07	5611	X	4909	-0-	-702	-0-	4886	2	23	9	N	21					413
08	5487	X	3433	-0-	-2054	-0-	3393	2	40	9	N	36	194	1			255
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					255

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					120
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					120
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					120
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					120
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					120
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					120

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3594	2	77	9	N	70					416
05	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	3634	2	96	9	N	87					503
06	3900	X	2104	-0-	-1796	-0-	2084	2	20	9	N	18					521
07	4030	X	137	-0-	-3893	-0-	131	2	6	9	N	5					526
08	3782	X	139	-0-	-3643	-0-	131	2	8	9	N	7	197	1			336
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					336

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17490	X	16459	-0-	-1031	-0-	1044	1	15074	2	N	310	398	1			334
							341	9									
05	17980	X	16980	-0-	-1000	-0-	1079	1	15604	2	N	270					604
							297	9									
06	17100	X	16606	-0-	-494	-0-	1044	1	15289	2	N	248	558	1			294
							273	9									
07	17484	X	16902	-0-	-582	-0-	1044	1	15610	2	N	225	186	1			333
							248	9									
08	17019	X	16589	-0-	-430	-0-	1079	1	15279	2	N	210	191	1			352
							231	9									
09	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					352

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	8193	-0-	-27	-0-	7967	2	226	9	N	205	189	1			257
05	11470	X	8225	-0-	-3245	-0-	8001	2	224	9	N	204	184	1			277
06	11100	X	7428	-0-	-3672	-0-	7253	2	175	9	N	159	190	1			246
07	10044	X	5493	-0-	-4551	-0-	5302	2	191	9	N	174	189	1			231
08	9486	X	8738	-0-	-748	-0-	8550	2	188	9	N	171	185	1			217
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					217

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	2462	2	67	9	N	61					236
05	2759	X	2301	-0-	-458	-0-	2250	2	51	9	N	46					282
06	2520	N	1639	-0-	-881	-0-	1618	2	21	9	N	19	181	1			120
07	2604	N	1779	-0-	-825	-0-	1760	2	19	9	N	17					137
08	2294	N	8	-0-	-2286	-0-	8	2			N	-0-					137
09	1650	N	132	-0-	-1518	-0-	125	2	7	9	N	6					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6959	2	34	9	N	31					109
05	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8351	2	48	9	N	44					153
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8828	2	47	9	N	43					196
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8952	2	57	9	N	52	184	1			64
*08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7930	2	69	9	N	63					127
09	6300	X	5277	-0-	-1023	-0-	5244	2	33	9	N	30					157

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8851	-0-	-1019	-0-	8698	2	153	9	N	139					355
05	9734	X	7925	-0-	-1809	-0-	7829	2	96	9	N	87					442
06	9120	X	7441	-0-	-1679	-0-	7321	2	120	9	N	109	188	1			363
07	9424	X	7694	-0-	-1730	-0-	7591	2	103	9	N	94	186	1			271
08	9424	X	7567	-0-	-1857	-0-	7459	2	108	9	N	98	191	1			178
09	8850	X	7225	-0-	-1625	-0-	7134	2	91	9	N	83					261

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5239	-0-	-1391	-0-	5208	2	31	9	N	28					216
05	6572	X	5341	-0-	-1231	-0-	5289	2	52	9	N	47					263
06	6360	X	5048	-0-	-1312	-0-	5002	2	46	9	N	42	186	1			119
07	6572	X	5288	-0-	-1284	-0-	5240	2	48	9	N	44					163
08	6572	X	2622	-0-	-3950	-0-	2622	2			N	-0-	118	1	10	7	35
*09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5395	2	32	9	N	29					64

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7231	-0-	-419	-0-	7107	2	124	9	N	113					247
05	7595	X	7270	-0-	-325	-0-	7141	2	129	9	N	117					364
06	7350	X	5741	-0-	-1609	-0-	5668	2	73	9	N	66	193	1			237
07	7595	X	7297	-0-	-298	-0-	7177	2	120	9	N	109	193	1			153
08	7471	X	6158	-0-	-1313	-0-	6079	2	79	9	N	72					225
09	7230	X	6822	-0-	-408	-0-	6717	2	105	9	N	95	189	1			131

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	14371	-0-	-1139	-0-	14175	2	196	9	N	178	185	1			333
05	16027	X	12789	-0-	-3238	-0-	12593	2	196	9	N	178					511
06	15510	X	11879	-0-	-3631	-0-	11710	2	169	9	N	154	366	1			299
07	15748	X	11901	-0-	-3847	-0-	11740	2	161	9	N	146					445
08	15097	X	11556	-0-	-3541	-0-	11384	2	172	9	N	156	413	1			188
09	14370	X	10706	-0-	-3664	-0-	10554	2	152	9	N	138	184	1			142

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14400	2	187	9	N	170	228	1			206
05	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14602	2	180	9	N	164					370
06	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14263	2	134	9	N	122	365	1			127
07	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14510	2	165	9	N	150					277
*08	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14318	2	114	9	N	104	188	1			193
*09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13835	2	132	9	N	120	177	1			136

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2472	2	177	9	N	161	268	1			88
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3128	2	28	9	N	25					113
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3337	2	72	9	N	65					178
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3137	2	51	9	N	46					224
08	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	2773	2	64	9	N	58	178	1			104
09	3420	X	2573	-0-	-847	-0-	2525	2	48	9	N	44					148

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	48	-0-	-1992	-0-	44	2	4	9	N	4					117
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					117
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					117
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	13642	-0-	-1118	-0-	13479	2	163	9	N	148	249	1			149
05	14911	X	13724	-0-	-1187	-0-	13544	2	180	9	N	164					313
06	14280	X	12784	-0-	-1496	-0-	12645	2	139	9	N	126	185	1			254
07	14570	X	13130	-0-	-1440	-0-	12963	2	167	9	N	152	182	1			224
08	14229	X	12812	-0-	-1417	-0-	12638	2	174	9	N	158	179	1			203
09	13650	X	12235	-0-	-1415	-0-	12075	2	160	9	N	145					348

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6283	-0-	-767	-0-	6273	2	10	9	N	9					208
05	7099	X	6402	-0-	-697	-0-	6400	2	2	9	N	2					210
06	6570	X	5994	-0-	-576	-0-	5993	2	1	9	N	1					211
07	6572	X	5777	-0-	-795	-0-	5774	2	3	9	N	3					214
08	6572	X	5739	-0-	-833	-0-	5692	2	47	9	N	43					257
09	6270	X	5687	-0-	-583	-0-	5666	2	21	9	N	19					276

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	7	-0-	-3353	-0-	7	2			N	-0-					216
05	3472	X	6	-0-	-3466	-0-	6	2			N	-0-					216
06	3330	X	3	-0-	-3327	-0-	3	2			N	-0-					216
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					216
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	156	1	7	7	53
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7272	-0-	-1488	-0-	7087	2	185	9	N	168	198	1			196
05	8401	X	7639	-0-	-762	-0-	7449	2	190	9	N	173					369
06	7860	X	6550	-0-	-1310	-0-	6410	2	140	9	N	127	370	1			126
07	8091	X	7137	-0-	-954	-0-	6972	2	165	9	N	150	185	1			91
08	7781	X	6990	-0-	-791	-0-	6817	2	173	9	N	157					248
09	7380	X	6653	-0-	-727	-0-	6518	2	135	9	N	123	191	1			180

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	18691	-0-	-3539	-0-	18469	2	222	9	N	202					335
05	22971	X	18570	-0-	-4401	-0-	18427	2	143	9	N	130					465
06	21630	X	17501	-0-	-4129	-0-	17285	2	216	9	N	196	369	1			292
07	21514	X	18370	-0-	-3144	-0-	18154	2	216	9	N	196	181	1			307
08	19871	X	18346	-0-	-1525	-0-	18147	2	199	9	N	181	367	1			121
09	18690	X	17794	-0-	-896	-0-	17597	2	197	9	N	179	189	1			111

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	10876	-0-	-1364	-0-	10631	2	245	9	N	223	191	1			266
05	12214	X	10364	-0-	-1850	-0-	10174	2	190	9	N	173					439
06	11820	X	9496	-0-	-2324	-0-	9270	2	226	9	N	205	383	1			261
07	11904	X	9460	-0-	-2444	-0-	9245	2	215	9	N	195	189	1			267
08	11656	X	8296	-0-	-3360	-0-	8144	2	152	9	N	138	188	1			217
09	10890	X	7917	-0-	-2973	-0-	7756	2	161	9	N	146	176	1			187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40792	X	40792	-0-	-0-	-0-	40454	2	338	9	N	307	386	1			434
05	35766	X	35766	-0-	-0-	-0-	35546	2	220	9	N	200					634
06	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	31602	2	221	9	N	201	381	1			454
07	32139	X	32139	-0-	-0-	-0-	31941	2	198	9	N	180	192	1			442
*08	32333	X	32333	-0-	-0-	-0-	32155	2	178	9	N	162	191	1			413
*09	33635	X	33635	-0-	-0-	-0-	33437	2	198	9	N	180	186	1			407

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2020 - P/A 03/25/20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	351	2	90	9	Y	82					195
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	558	2	18	9	Y	16					211
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	434	2	36	9	Y	33					244
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	465	2	57	9	Y	52	170	1			126
*08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	655	2	143	9	Y	130					256
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	760	2	68	9	Y	62	182	1			136

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	165	-0-	-269	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					50
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					53
07	341 N	137	-0-	-204	-0-	116	2	21	9	N	19					72
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	17	7			55
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					134
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					134
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					134
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					134
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					134
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					134

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					82
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3					85
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					85
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					85
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-	15	7			70
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					70

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1564	2	53	9	Y	48	58	1			50
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	844	2	1	9	Y	1					51
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					52
07	1085	N	785	-0-	-300	-0-	770	2	15	9	Y	14					66
08	837	N	357	-0-	-480	-0-	332	2	25	9	Y	23	61	1			28
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1222	2	21	9	Y	19					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1484	2	53	9	Y	48	56	1			50
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	Y	1					51
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	Y	1					52
07	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	1183	2	12	9	Y	11					63
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1192	2	29	9	Y	26	59	1			30
09	1080	N	875	-0-	-205	-0-	853	2	22	9	Y	20					50

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11276 - 13527

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2020

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

04	1320	N	591	-0-	-729	-0-	580	2	11	9	Y	10					129
05	1395	N	507	-0-	-888	-0-	507	2			Y	-0-					129
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-	71	1			58
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-	37	1			21
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-	20	1			1
09	720	N	316	-0-	-404	-0-	316	2			Y	-0-					1

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

04	1350	N	923	-0-	-427	-0-	923	2			Y	-0-					89
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					89
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					89
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					89
08	1612	N	1090	-0-	-522	-0-	1090	2			Y	-0-					89
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					89

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1300	2	58	9	Y	53	71	1			55
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1					56
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1					57
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11					68
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1004	2	35	9	Y	32	64	1			36
09	900	N	487	-0-	-413	-0-	463	2	24	9	Y	22					58

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	85	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					4
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					4
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					4
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	801	2	25	9	Y	23					165
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					165
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5					170
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	519	2	22	9	Y	20					190
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	604	2	41	9	Y	37	187	1			40
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	666	2	19	9	Y	17					57

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1634	2	37	9	Y	34					182
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	129	2	9	9	Y	8					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					190
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	30	7			160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	51	-0-	-819	-0-	51	2			Y	-0-					119
05	1054	N	217	-0-	-837	-0-	216	2	1	9	Y	1					120
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					120
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					120
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					120
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-	102	1			18

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	Y	17					85
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					85
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					85
07	1798	N	1195	-0-	-603	-0-	1195	2			Y	-0-					85
08	1798	N	1044	-0-	-754	-0-	1044	2			Y	-0-					85
09	1260	N	766	-0-	-494	-0-	766	2			Y	-0-					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					113
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020 - P/A 08/18/20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM P WELL #: 4616 RRCID -> 194467 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2020 - WELL PLUGGED 5/6/2020

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	372	1	271	3	N	-0-					69
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	384	1	283	3	N	-0-					69
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	372	1	257	3	N	-0-					69
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	384	1	258	3	N	-0-					69
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	384	1	272	3	N	-0-					69
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	372	1	246	3	N	-0-					69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	372	1	2693	3	N	2			145
							2	9							
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	384	1	2007	3	N	17			162
							19	9							
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	372	1	2892	3	N	3			165
							3	9							
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	384	1	2789	3	N	5			170
							6	9							
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	384	1	2923	3	N	-0-			170
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	372	1	2324	3	N	-0-			170

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	372	1	1263	3	N	-0-			36
05	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	384	1	1298	3	N	-0-			36
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	372	1	1253	3	N	-0-			36
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	384	1	1270	3	N	-0-			36
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	384	1	1257	3	N	-0-			36
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	372	1	1187	3	N	-0-			36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	392	1	560	3	N	-0-			61
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	405	1	739	3	N	-0-			61
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	392	1	779	3	N	1			62
							1	9							
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	405	1	866	3	N	-0-			62
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	405	1	840	3	N	-0-			62
09	1170	N	740	-0-	-430	-0-	392	1	348	3	N	-0-			62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5514P RRCID -> 198479 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 11558

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	372	1	981	3	N	-0-					120
05	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	384	1	948	3	N	-0-					120
06	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	372	1	796	3	N	-0-					120
07	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	384	1	776	3	N	-0-					120
08	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	384	1	778	3	N	-0-					120
09	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	372	1	746	3	N	-0-					120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	467	1	332	3	N	-0-					17
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	483	1	385	3	N	-0-					17
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	467	1	371	3	N	-0-					17
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	483	1	354	3	N	-0-					17
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	483	1	391	3	N	-0-					17
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	467	1	370	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	372	1	1490	3	N	12					53
							13	9									
05	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	384	1	1532	3	N	30					83
							33	9									
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	372	1	1463	3	N	-0-					83
07	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	384	1	1471	3	N	-0-	3	1			80
08	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	384	1	1445	3	N	4					84
							4	9									
09	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	372	1	1228	3	N	3	4	1			83
							3	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	372	1	795	3	N	8					145
							9	9									
05	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	384	1	773	3	N	15					160
							17	9									
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	372	1	744	3	N	-0-					160
07	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	384	1	734	3	N	-0-					160
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	384	1	740	3	N	25					185
							28	9									
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	372	1	660	3	N	7	5	1			187
							8	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	372	1	1269	3	N	25					163
							28	9									
05	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	384	1	1293	3	N	7					170
							8	9									
06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	372	1	1245	3	N	2					172
							2	9									
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	384	1	1286	3	N	8					180
							9	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	384	1	1308	3	N	8					188
							9	9									
09	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	372	1	1074	3	N	-0-					188

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	467	1	1098	3	N	-0-					60
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	483	1	1135	3	N	-0-					60
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	467	1	1091	3	N	-0-					60
07	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	483	1	1002	3	N	11	2	1			69
							12	9									
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	483	1	1076	3	N	2					71
							2	9									
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	467	1	1283	3	N	45	19	1			97
							50	9									

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	392	1	845	3	N	-0-					39
05	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	405	1	873	3	N	-0-					39
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	392	1	828	3	N	-0-					39
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	405	1	839	3	N	-0-					39
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	405	1	823	3	N	-0-					39
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	392	1	781	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	372	1	269	3	N	-0-					90
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	384	1	336	3	N	-0-					90
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	372	1	329	3	N	-0-					90
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	384	1	363	3	N	-0-					90
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	384	1	342	3	N	-0-					90
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	372	1	340	3	N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	372	1	858	3	N	5					213
							6	9									
05	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	384	1	708	3	N	4					217
							4	9									
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	372	1	805	3	N	-0-					217
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	384	1	939	3	N	-0-					217
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	384	1	824	3	N	3					220
							3	9									
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	372	1	896	3	N	-0-					220

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	N	2					72
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	737	3	6	9	N	5					77
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					77
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-					77
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					77
*09	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	392	1	499	3	N	5					63
							6	9									
05	1240	N	572	-0-	-668	-0-	405	1	167	3	N	-0-					63
06	1110	N	392	-0-	-718	-0-	392	1			N	-0-					63
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	54	1			9
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	9	1			-0-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	372	1	867	3	N	-0-					65
05	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	384	1	924	3	N	-0-					65
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	372	1	888	3	N	-0-					65
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	384	1	885	3	N	2					67
							2	9									
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	384	1	891	3	N	-0-					67
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	372	1	850	3	N	-0-					67

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	N	-0-					74
05	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	384	1	1207	3	N	-0-					74
06	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	372	1	1124	3	N	-0-					74
07	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	384	1	1101	3	N	-0-					74
08	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	384	1	1059	3	N	-0-					74
09	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	372	1	938	3	N	-0-					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	372	1	624	3	N	-0-					55
05	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	384	1	688	3	N	-0-					55
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	372	1	637	3	N	-0-					55
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	384	1	679	3	N	-0-					55
08	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	384	1	649	3	N	-0-					55
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	372	1	629	3	N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	467	1	1033	3	N	-0-					60
05	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	483	1	1073	3	N	7					67
						8	9									
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	467	1	1012	3	N	-0-					67
07	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	483	1	959	3	N	10					77
						11	9									
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	483	1	1125	3	N	2					79
						2	9									
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	467	1	1053	3	N	3	5	1			77
						3	9									

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	372	1	1781	3	N	-0-					48
05	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	384	1	1681	3	N	-0-					48
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	372	1	1635	3	N	-0-					48
07	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	384	1	1644	3	N	-0-					48
08	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	384	1	1552	3	N	-0-					48
*09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	372	1	1724	3	N	-0-					48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	372	1	783	3	N	-0-					209
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	384	1	797	3	N	-0-					209
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	3	N	-0-					209
07	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	384	1	821	3	N	-0-					209
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	384	1	860	3	N	-0-					209
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	372	1	958	3	N	67	228	1			48
							74	9									

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	372	1	779	3	N	-0-					90
05	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	384	1	771	3	N	-0-					90
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	372	1	736	3	N	-0-					90
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	384	1	776	3	N	-0-					90
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	384	1	786	3	N	-0-					90
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	372	1	733	3	N	2	65	1			27
							2	9									

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	392	1	1458	3	N	-0-	188	1			58
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	405	1	1675	3	N	3					61
							3	9									
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	392	1	1613	3	N	-0-					61
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	405	1	1653	3	N	-0-	2	1			59
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	405	1	1681	3	N	-0-					59
09	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	392	1	1586	3	N	-0-	3	1			56

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	372	1	843	3	N	-0-					30
05	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	384	1	844	3	N	-0-					30
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	372	1	773	3	N	-0-					30
07	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	384	1	743	3	N	-0-					30
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	384	1	755	3	N	-0-					30
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	372	1	727	3	N	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	467	1	529	3	N	-0-					33
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	483	1	533	3	N	-0-					33
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	467	1	477	3	N	-0-					33
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	483	1	477	3	N	-0-					33
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	483	1	472	3	N	-0-					33
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	467	1	449	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	467	1	725	3	N	-0-					178
05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	483	1	748	3	N	-0-					178
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	467	1	828	3	N	-0-					178
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	483	1	682	3	N	-0-					178
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	483	1	829	3	N	-0-					178
09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	467	1	784	3	N	-0-					178

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	372	-0-	-1128	-0-	372	1			N	-0-					98
05	2046	N	384	-0-	-1662	-0-	384	1			N	-0-					98
06	1530	N	372	-0-	-1158	-0-	372	1			N	-0-					98
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					98
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					98
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	95	1			3

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	372	1	844	3	N	1					120
							1	9									
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	384	1	888	3	N	9					129
							10	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	372	1	857	3	N	11					140
							12	9									
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	384	1	824	3	N	4					144
							4	9									
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	384	1	891	3	N	10					154
							11	9									
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	372	1	868	3	N	14	143	1			25
							15	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

04	1230 N	948	-0-	-282	-0-	372	1	576	3	N	-0-					24
05	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	384	1	639	3	N	-0-					24
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	372	1	539	3	N	-0-					24
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	384	1	590	3	N	-0-					24
08	1023 N	806	-0-	-217	-0-	384	1	422	3	N	-0-					24
09	900 N	774	-0-	-126	-0-	372	1	402	3	N	-0-					24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	392	1	946	3	N	-0-					35
05	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	405	1	974	3	N	3					38
							3	9									
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	392	1	907	3	N	-0-					38
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	405	1	944	3	N	-0-					38
08	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	405	1	900	3	N	-0-					38
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	392	1	826	3	N	-0-					38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

04	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	372 4	1 9	904	3	N	4					67
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	384	1	1102	3	N	-0-					67
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	372	1	1091	3	N	-0-					67
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	384	1	1183	3	N	-0-					67
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	384	1	1229	3	N	-0-					67
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	372 20	1 9	1179	3	N	18					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	372	1	1111	3	N	11					118
							12	9									
05	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	384	1	1485	3	N	20					138
							22	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	372	1	1484	3	N	19					157
							21	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	384	1	1592	3	N	8					165
							9	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	384	1	1643	3	N	24	1	1			188
							26	9									
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	372	1	1603	3	N	16	1	1			203
							18	9									

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - PLUGGED 12/20/18

MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19

HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - PLUGGED 12/06/18

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	467	1	860	3	N	-0-					27
05	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	483	1	899	3	N	-0-					27
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	467	1	855	3	N	8					35
							9	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	483	1	933	3	N	-0-					35
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	483	1	842	3	N	18					53
							20	9									
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	467	1	696	3	N	-0-	8	1			45

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	372	1	871	3	N	-0-					80
05	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	384	1	825	3	N	12					92
							13	9									
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	372	1	830	3	N	8					100
							9	9									
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	384	1	846	3	N	-0-					100
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	384	1	862	3	N	-0-					100
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	372	1	820	3	N	10					110
							11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	372	1	1518	3	N	5	187	1			36
							6	9									
05	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	384	1	1649	3	N	18					54
							20	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	372	1	1632	3	N	-0-					54
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	384	1	1698	3	N	12					66
							13	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	384	1	1720	3	N	32					98
							35	9									
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	372	1	1649	3	N	8	7	1			99
							9	9									

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	372	1	1528	3	N	12	186	1			43
							13	9									
05	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	384	1	1584	3	N	20					63
							22	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	372	1	1577	3	N	-0-					63
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	384	1	1639	3	N	3	7	1			59
							3	9									
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	384	1	1620	3	N	201	193	1			67
							221	9									
09	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	372	1	1511	3	N	4	11	1			60
							4	9									

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	372	1	1054	3	N	-0-					59
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	384	1	1208	3	N	-0-					59
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	372	1	1129	3	N	-0-					59
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	384	1	1225	3	N	-0-					59
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	384	1	1204	3	N	-0-					59
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	372	1	1114	3	N	-0-					59

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	372	1	947	3	N	19			134
							21	9							
05	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	384	1	811	3	N	10			144
							11	9							
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	372	1	874	3	N	-0-			144
07	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	384	1	766	3	N	-0-			144
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	384	1	965	3	N	-0-			144
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	372	1	913	3	N	-0-			144

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	372	1	974	3	N	-0-			160
05	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	384	1	1001	3	N	-0-			160
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	372	1	1022	3	N	-0-			160
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	384	1	1050	3	N	-0-			160
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	384	1	932	3	N	-0-			160
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	372	1	1039	3	N	-0-			160

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	372	1	1224	3	N	-0-					128
05	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	384	1	1244	3	N	-0-					128
06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	372	1	1253	3	N	-0-					128
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	384	1	1254	3	N	-0-					128
08	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	384	1	946	3	N	-0-					128
*09	1620	N	1045	-0-	-575	-0-	372	1	673	3	N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	372	1	1434	3	N	7					192
							8	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	384	1	1660	3	N	-0-					192
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	372	1	1414	3	N	3					195
							3	9									
07	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	384	1	1430	3	N	-0-					195
08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	384	1	1440	3	N	-0-					195
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	372	1	1341	3	N	-0-					195

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	372	1	1269	3	N	5	185	1			24
							6	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	384	1	1322	3	N	8					32
							9	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	372	1	1284	3	N	11					43
							12	9									
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	384	1	962	3	N	-0-					43
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	384	1	1148	3	N	6	1	1			48
							7	9									
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	372	1	1247	3	N	19					67
							21	9									

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					55
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					55
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					55
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					55

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	372	1	913	3	N	4					137
							4	9									
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	384	1	926	3	N	20					157
							22	9									
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	372	1	856	3	N	-0-					157
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	384	1	918	3	N	-0-					157
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	384	1	1001	3	N	-0-					157
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	372	1	888	3	N	-0-					157

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

04	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	372	1	639	3	N	5					170
							6	9									
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	384	1	717	3	N	20					190
							22	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	372	1	709	3	N	-0-					190
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	384	1	743	3	N	-0-					190
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	384	1	758	3	N	16					206
							18	9									
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	372	1	721	3	N	3					209
							3	9									

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

04	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	392	1	975	3	N	-0-					47
05	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	405	1	975	3	N	-0-					47
06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	392	1	957	3	N	-0-					47
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	405	1	930	3	N	-0-					47
08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	405	1	885	3	N	-0-					47
09	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	392	1	821	3	N	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	467	1	1258	3	N	9					103
							10	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	483	1	1300	3	N	9					112
							10	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	467	1	1253	3	N	-0-					112
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	483	1	1301	3	N	14					126
							15	9									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	483	1	1138	3	N	3					129
							3	9									
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	467	1	1136	3	N	5	9	1			125
							6	9									

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

04	840	N	639	-0-	-201	-0-	467	1	172	3	N	-0-					37
05	837	N	604	-0-	-233	-0-	483	1	121	3	N	-0-					37
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	467	1	294	3	N	-0-					37
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	483	1	279	3	N	-0-					37
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	483	1	261	3	N	-0-					37
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	467	1	238	3	N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	372	1	1201	3	N	23					125
							25	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	384	1	1368	3	N	30					155
							33	9									
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	372	1	1348	3	N	5					160
							6	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	384	1	1378	3	N	15					175
							17	9									
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	384	1	1358	3	N	36	171	1			40
							40	9									
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	372	1	1294	3	N	18	11	1			47
							20	9									

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	372	1	640	3	N	-0-					147
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	384	1	642	3	N	-0-					147
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	372	1	626	3	N	-0-					147
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	384	1	622	3	N	-0-					147
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	384	1	605	3	N	-0-					147
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	372	1	560	3	N	64	55	1			156
							70	9									

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	3	3	9	N	3					116
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1097	3	1	9	N	1					117
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1238	3	29	9	N	26					143
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	3	3	9	N	3					146
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					146
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	3	1			143

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	392	1	1026	3	N	-0-					33
05	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	405	1	905	3	N	-0-					33
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	392	1	918	3	N	-0-					33
07	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	405	1	846	3	N	-0-					33
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	405	1	1045	3	N	2					35
							2	9									
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	392	1	1396	3	N	-0-					35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	467	1	3285	3	N	8					160
							9	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	483	1	3531	3	N	10					170
							11	9									
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	467	1	3369	3	N	-0-					170
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	483	1	3541	3	N	-0-					170
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	483	1	3625	3	N	-0-					170
*09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	467	1	3406	3	N	-0-					170

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	372	1	1214	3	N	8					195
							9	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1401	3	N	2					197
							2	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	372	1	1539	3	N	-0-					197
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	384	1	1523	3	N	-0-					197
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	384	1	1419	3	N	-0-					197
09	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	372	1	1172	3	N	23					220
							25	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	372	1	1077	3	N	9					197
							10	9									
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	384	1	1070	3	N	3					200
							3	9									
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	372	1	1086	3	N	2					202
							2	9									
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	384	1	1127	3	N	-0-					202
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	384	1	1144	3	N	1					203
							1	9									
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	372	1	1054	3	N	-0-					203

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	467	1	750	3	N	-0-					20
05	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	483	1	769	3	N	-0-					20
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	467	1	723	3	N	-0-					20
07	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	483	1	586	3	N	-0-					20
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	483	1	666	3	N	-0-					20
09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	467	1	627	3	N	-0-					20

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	467	1	771	3	N	-0-					117
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	483	1	729	3	N	-0-					117
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	467	1	686	3	N	-0-					117
07	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	483	1	601	3	N	-0-					117
08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	483	1	577	3	N	-0-					117
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	467	1	538	3	N	-0-					117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	392	1	1130	3	N	6					74
							7	9									
05	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	405	1	1149	3	N	10					84
							11	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	392	1	1163	3	N	-0-					84
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	405	1	1177	3	N	-0-					84
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	405	1	1213	3	N	4					88
							4	9									
09	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	392	1	1072	3	N	10	6	1			92
							11	9									

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	372	1	453	3	N	-0-					33
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	384	1	456	3	N	-0-					33
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	372	1	409	3	N	-0-					33
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	384	1	367	3	N	-0-					33
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	384	1	354	3	N	-0-					33
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	372	1	387	3	N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	467	1	625	3	N	-0-					66
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	483	1	640	3	N	-0-					66
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	467	1	581	3	N	-0-					66
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	483	1	555	3	N	-0-					66
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	483	1	569	3	N	-0-					66
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	467	1	574	3	N	-0-					66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	467 1	1 9	1534	3	N	1					161
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	483 6	1 9	1709	3	N	5					166
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	467	1	1663	3	N	-0-					166
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	483	1	1640	3	N	-0-					166
08	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	483	1	1621	3	N	-0-					166
*09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	467	1	1479	3	N	-0-	4	1			162

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	372	1	891	3	N	-0-					65
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	384	1	926	3	N	-0-					65
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	372	1	894	3	N	-0-					65
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	384	1	921	3	N	-0-					65
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	384	1	921	3	N	-0-					65
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	372	1	867	3	N	-0-					65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	372	1	1314	3	N	7					106
							8	9									
05	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	384	1	1368	3	N	4					110
							4	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	372	1	1346	3	N	-0-					110
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	384	1	1159	3	N	-0-					110
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	384	1	1259	3	N	5					115
							6	9									
09	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	372	1	1204	3	N	11	9	1			117
							12	9									

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	372	1	335	3	N	-0-	69	1			18
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	384	1	342	3	N	-0-					18
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	372	1	309	3	N	-0-					18
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	384	1	295	3	N	-0-					18
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	384	1	307	3	N	-0-					18
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	372	1	292	3	N	-0-					18

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	84	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	712	3	10	9	N	9					172
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	752	3	22	9	N	20					192
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	N	3					195
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	3	15	9	N	14	184	1			25
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	755	3	11	9	N	10					35
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	674	3	15	9	N	14	6	1			43

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	372	1	980	3	N	5					178
							6	9									
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	384	1	1002	3	N	5					183
							6	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	372	1	970	3	N	7					190
							8	9									
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	384	1	947	3	N	1					191
							1	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	384	1	1023	3	N	21	1	1			211
							23	9									
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	372	1	937	3	N	3	1	1			213
							3	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					38
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					38
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					38
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					38
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					38

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 11557

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	372	1	831	3	N	15					110
							17	9									
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	384	1	845	3	N	1					111
							1	9									
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	372	1	811	3	N	-0-					111
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	384	1	821	3	N	-0-					111
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	384	1	850	3	N	-0-					111
*09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	372	1	764	3	N	-0-					111

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	372	1	617	3	N	-0-					137
05	1240	N	948	-0-	-292	-0-	384	1	564	3	N	-0-					137
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	372	1	554	3	N	-0-					137
07	1023	N	703	-0-	-320	-0-	384	1	319	3	N	-0-					137
08	961	N	635	-0-	-326	-0-	384	1	241	3	N	9					146
							10	9									
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	372	1	521	3	N	2	82	1			66
							2	9									

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	868	3	N	2					80
05	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	384	1	716	3	N	-0-					80
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	372	1	764	3	N	-0-					80
07	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	384	1	783	3	N	-0-					80
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	384	1	699	3	N	-0-					80
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	372	1	714	3	N	-0-					80

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	467 9	1 9	944	3	N	8					176
05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	483 13	1 9	1064	3	N	12					188
06	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	467 17	1 9	939	3	N	15					203
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	483 13	1 9	1180	3	N	12	1	1			214
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	1192	3	N	2					216
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	467 3	1 9	1136	3	N	3	3	1			216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	3	15	9	N	14					47
05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1209	3	15	9	N	14					61
06	1230	N	971	-0-	-259	-0-	971	3			N	-0-					61
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	3	19	9	N	17					78
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1242	3	10	9	N	9					87
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	3	12	9	N	11	15	1			83

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	372	1	986	3	N	-0-					77
05	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	384	1	1045	3	N	-0-					77
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	372	1	1019	3	N	-0-					77
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	384	1	1071	3	N	-0-					77
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	384	1	1079	3	N	-0-					77
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	372	1	1039	3	N	-0-					77

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	372	1	1253	3	N	13					155
							14	9									
05	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	384	1	1281	3	N	-0-					155
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	372	1	1235	3	N	-0-					155
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	384	1	1239	3	N	7					162
							8	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	384	1	1315	3	N	1					163
							1	9									
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	372	1	1226	3	N	2					165
							2	9									

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	372	1	1637	3	N	10					127
							11	9									
05	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	384	1	1686	3	N	8					135
							9	9									
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	372	1	1611	3	N	2					137
							2	9									
07	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	384	1	1540	3	N	1					138
							1	9									
08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	384	1	1674	3	N	-0-					138
09	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	372	1	1500	3	N	-0-					138

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	467	1	602	3	N	3					111
							3	9									
05	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	483	1	615	3	N	2					113
							2	9									
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	467	1	574	3	N	-0-					113
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	483	1	565	3	N	3					116
							3	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	483	1	606	3	N	10					126
							11	9									
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	467	1	497	3	N	1	2	1			125
							1	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	467	1	1967	3	N	6					61
							7	9									
05	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	483	1	1861	3	N	2					63
							2	9									
06	2340	X	2224	-0-	-116	-0-	467	1	1757	3	N	-0-					63
07	2418	X	2094	-0-	-324	-0-	483	1	1611	3	N	-0-	3	1			60
08	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	483	1	1618	3	N	-0-					60
09	2220	N	1990	-0-	-230	-0-	467	1	1523	3	N	-0-					60

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	467	1	345	3	N	-0-					114
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	483	1	792	3	N	-0-					114
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	467	1	797	3	N	-0-					114
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	483	1	627	3	N	-0-					114
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	483	1	547	3	N	-0-					114
09	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	467	1	578	3	N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	392	1	1872	3	N	12					159
							13	9									
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	405	1	1930	3	N	18					177
							20	9									
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	392	1	1871	3	N	-0-					177
07	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	405	1	1910	3	N	26	14	1			189
							29	9									
08	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	405	1	1931	3	N	4					193
							4	9									
09	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	392	1	1677	3	N	7	19	1			181
							8	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	467	1	568	3	N	-0-					74
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	483	1	759	3	N	-0-					74
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	467	1	760	3	N	-0-					74
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	483	1	779	3	N	-0-					74
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	483	1	777	3	N	-0-					74
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	467	1	709	3	N	-0-					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

04	2370	X	1446	-0-	-924	-0-	372	1	1071	3	N	3					135
							3	9									
05	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	384	1	1233	3	N	-0-					135
06	1800	X	1638	-0-	-162	-0-	372	1	1266	3	N	-0-					135
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	384	1	1309	3	N	-0-					135
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	384	1	1339	3	N	-0-					135
*09	1650	X	1637	-0-	-13	-0-	372	1	1265	3	N	-0-	118	1			17

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	372	1	3006	3	N	46					182
							51	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	384	1	3177	3	N	23					205
							25	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	372	1	3062	3	N	-0-					205
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	384	1	3125	3	N	40	16	1			229
							44	9									
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	384	1	3167	3	N	27					256
							30	9									
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	3	N	-0-	26	1			230

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

04	1800	N	1556	-0-	-244	-0-	1532	3	24	9	N	22					70
05	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	1782	3	15	9	N	14					84
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					84
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-	10	1			74
08	1798	N	947	-0-	-851	-0-	943	3	4	9	N	4	71	1			7
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	7	1			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	372	1	1421	3	N	10					68
							11	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	384	1	1427	3	N	10					78
							11	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1482	3	N	4					82
							4	9									
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	384	1	1673	3	N	8					90
							9	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	3	N	-0-					90
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	372	1	1570	3	N	16					106
							18	9									

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	372	1	159	3	N	-0-					87
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	384	1	213	3	N	-0-					87
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	372	1	187	3	N	-0-					87
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	384	1	178	3	N	-0-					87
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	384	1	169	3	N	-0-					87
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	372	1	153	3	N	-0-					87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					16
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					16
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					16
07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					16
08	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					16
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	467	1	3628	3	N	11					148
							12	9									
05	4774	X	4278	-0-	-496	-0-	483	1	3780	3	N	14					162
							15	9									
06	4620	X	4104	-0-	-516	-0-	467	1	3622	3	N	14					176
							15	9									
07	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	483	1	3661	3	N	50	11	1			215
							55	9									
08	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	483	1	3626	3	N	18					233
							20	9									
09	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	467	1	3393	3	N	42	209	1			66
							46	9									

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	467	1	1527	3	N	20					196
							22	9									
05	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	483	1	1557	3	N	14					210
							15	9									
06	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	467	1	1520	3	N	-0-					210
07	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	483	1	1578	3	N	-0-	25	1			185
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	483	1	1616	3	N	11					196
							12	9									
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	467	1	1519	3	N	5	8	1			193
							6	9									

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	10818	-0-	-492	-0-	467	1	10210	3	N	128	188	1			303
							141	9									
05	12927	X	11425	-0-	-1502	-0-	483	1	10845	3	N	88	183	1			208
							97	9									
06	12510	X	10994	-0-	-1516	-0-	467	1	10469	3	N	53					261
							58	9									
07	12927	X	8690	-0-	-4237	-0-	483	1	8060	3	N	134	24	1			371
							147	9									
08	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	483	1	11626	3	N	117	379	1			109
							129	9									
09	11070	X	10901	-0-	-169	-0-	467	1	10351	3	N	75	40	1			144
							83	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	9436	-0-	-14	-0-	496	1	8826	3	N	104					174
							114	9									
05	11098	X	8102	-0-	-2996	-0-	512	1	7488	3	N	93					267
							102	9									
06	10740	X	7390	-0-	-3350	-0-	496	1	6828	3	N	60	189	1			138
							66	9									
07	11098	X	7480	-0-	-3618	-0-	512	1	6793	3	N	159	24	1			273
							175	9									
08	9765	X	7527	-0-	-2238	-0-	512	1	6855	3	N	145	187	1			231
							160	9									
09	9450	X	7138	-0-	-2312	-0-	496	1	6541	3	N	92	48	1			275
							101	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6329	-0-	-841	-0-	1123	1	5107	3	N	90					261
							99	9									
05	7719	X	6476	-0-	-1243	-0-	1160	1	5236	3	N	73					334
							80	9									
06	7470	X	6053	-0-	-1417	-0-	1123	1	4882	3	N	44	187	1			191
							48	9									
07	7719	X	6219	-0-	-1500	-0-	1160	1	4928	3	N	119	21	1			289
							131	9									
08	6727	X	6170	-0-	-557	-0-	1160	1	4930	3	N	73	188	1			174
							80	9									
09	6330	X	5841	-0-	-489	-0-	1123	1	4619	3	N	90	38	1			226
							99	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	4813	1	8890	3	N	289	390	1			763
							318	9									
05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	4974	1	10135	3	N	320	24	1			1059
							352	9									
06	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	4813	1	9730	3	N	229	556	1			732
							252	9									
07	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	4974	1	9954	3	N	344	203	1			873
							378	9									
08	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	4974	1	9225	3	N	300	546	1			627
							330	9									
*09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	4813	1	8803	3	N	280	200	1			707
							308	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	1905	1	18702	3	N	381	416	1			705
							419	9									
05	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	1968	1	19382	3	N	355	31	1			1029
							391	9									
06	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	1905	1	18893	3	N	312	691	1			650
							343	9									
07	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	1968	1	19690	3	N	334	189	1			795
							367	9									
08	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	1968	1	18529	3	N	335	360	1			770
							369	9									
*09	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	1905	1	18765	3	N	327	563	1			534
							360	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

04	29440	X	29440	-0-	-0-	-0-	4433	1	24648	3	N	326	585	1			644
							359	9									
05	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	4580	1	25179	3	N	262	24	1			882
							288	9									
06	29474	X	29474	-0-	-0-	-0-	4433	1	24810	3	N	210	363	1			729
							231	9									
07	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	4580	1	24475	3	N	294	183	1			840
							323	9									
08	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	4580	1	25514	3	N	243	354	1			729
							267	9									
*09	28679	X	28679	-0-	-0-	-0-	4433	1	24009	3	N	215	550	1			394
							237	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54638	X	54638	-0-	-0-	-0-	2818 787	1 9	51033	3	N	715	609	1			687
05	57737	X	57737	-0-	-0-	-0-	2912 558	1 9	54267	3	N	507	40	1			1154
06	53807	X	53807	-0-	-0-	-0-	2818 318	1 9	50671	3	N	289	750	1			693
07	56231	X	56231	-0-	-0-	-0-	2912 512	1 9	52807	3	N	465	571	1			587
08	48576	X	48576	-0-	-0-	-0-	2912 405	1 9	45259	3	N	368	201	1			754
*09	49658	X	49658	-0-	-0-	-0-	2818 658	1 9	46182	3	N	598	767	1			585

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49325	X	49325	-0-	-0-	-0-	2711 1027	1 9	45587	3	N	934	1230	1			570
05	51230	X	51230	-0-	-0-	-0-	2803 1562	1 9	46865	3	N	1420	453	1			1537
06	47687	X	47687	-0-	-0-	-0-	1885 762	1 9	45040	3	N	693	1500	1			730
07	50025	X	50025	-0-	-0-	-0-	2806 1291	1 9	45928	3	N	1174	1146	1			758
08	49661	X	49661	-0-	-0-	-0-	2804 1003	1 9	45854	3	N	912	979	1			691
*09	46562	X	46562	-0-	-0-	-0-	2715 975	1 9	42872	3	N	886	822	1			755

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

04	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18164	3	535	9	N	486	594	1			301
05	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	18511	3	501	9	N	455	36	1			720
06	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18322	3	421	9	N	383	894	1			209
07	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	20411	3	506	9	N	460	383	1			286
08	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	19457	3	573	9	N	521	561	1			246
*09	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16422	3	431	9	N	392	214	1			424

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

04	40920	X	32286	-0-	-8634	-0-	31509	3	777	9	N	706	575	1			330
05	37913	X	31646	-0-	-6267	-0-	30865	3	781	9	N	710					1040
06	33420	X	30245	-0-	-3175	-0-	29537	3	708	9	N	644	1147	1			537
07	33883	X	30201	-0-	-3682	-0-	29515	3	686	9	N	624	731	1			430
08	33883	X	30244	-0-	-3639	-0-	29488	3	756	9	N	687	552	1			565
*09	32280	X	26535	-0-	-5745	-0-	25983	3	552	9	N	502	572	1			495

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

04	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12329	3	589	9	N	535	582	1			441
05	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	13715	3	554	9	N	504					945
06	13800	X	12255	-0-	-1545	-0-	11829	3	426	9	N	387	946	1			386
07	14260	X	13634	-0-	-626	-0-	12592	3	1042	9	N	947	897	1			436
08	14260	X	13177	-0-	-1083	-0-	12641	3	536	9	N	487	365	1			558
09	13800	X	11987	-0-	-1813	-0-	11446	3	541	9	N	492	567	1			483

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

04	49680	X	49680	-0-	-0-	-0-	49249	3	431	9	N	392	399	1			285
05	52030	X	52030	-0-	-0-	-0-	51639	3	391	9	N	355	25	1			615
06	49344	X	49344	-0-	-0-	-0-	49008	3	336	9	N	305	701	1			219
07	50476	X	50476	-0-	-0-	-0-	50077	3	399	9	N	363	196	1			386
08	51845	X	51845	-0-	-0-	-0-	51483	3	362	9	N	329	381	1			334
*09	47611	X	47611	-0-	-0-	-0-	47223	3	388	9	N	353	383	1			304

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59435	X	59435	-0-	-0-	-0-	1320 1530	1 9	56585	3	N	1391	1197	1			1040
05	58699	X	58699	-0-	-0-	-0-	1364 1071	1 9	56264	3	N	974	260	1			1754
06	54590	X	54590	-0-	-0-	-0-	1320 724	1 9	52546	3	N	658	1984	1			428
07	53824	X	53824	-0-	-0-	-0-	1364 1562	1 9	50898	3	N	1420	951	1			897
08	53235	X	53235	-0-	-0-	-0-	1364 1135	1 9	50736	3	N	1032	1300	1			629
*09	51523	X	51523	-0-	-0-	-0-	1320 910	1 9	49293	3	N	827	764	1			692

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31200	X	24404	-0-	-6796	-0-	23172	3	1232	9	N	1120	1039	1			483
05	31000	X	24853	-0-	-6147	-0-	23874	3	979	9	N	890	333	1			1040
06	30000	X	22731	-0-	-7269	-0-	21865	3	866	9	N	787	1566	1			261
07	31000	X	24852	-0-	-6148	-0-	23775	3	1077	9	N	979	1045	1			195
08	26071	X	25105	-0-	-966	-0-	24183	3	922	9	N	838	855	1			178
*09	27365	X	27365	-0-	-0-	-0-	26537	3	828	9	N	753	705	1			226

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41910	X	36385	-0-	-5525	-0-	35215	3	1170	9	N	1064	902	1			460
05	44051	X	37685	-0-	-6366	-0-	36484	3	1201	9	N	1092	542	1			1010
06	42630	X	35816	-0-	-6814	-0-	34820	3	996	9	N	905	1600	1			315
07	44051	X	34783	-0-	-9268	-0-	33709	3	1074	9	N	976	1050	1			241
08	37696	X	32809	-0-	-4887	-0-	31857	3	952	9	N	865	873	1	3	8	230
09	36480	X	31905	-0-	-4575	-0-	30865	3	1040	9	N	945	890	1			285

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47676	X	47676	-0-	-0-	-0-	1296	1	44584	3	N	1633	1412	1			571
							1796	9									
05	45019	X	45019	-0-	-0-	-0-	1339	1	42265	3	N	1286	1410	1			447
							1415	9									
06	49530	X	34689	-0-	-14841	-0-	1296	1	32350	3	N	948	918	1			477
							1043	9									
07	51181	X	41412	-0-	-9769	-0-	1339	1	39088	3	N	895	897	1			475
							985	9									
08	51181	X	39133	-0-	-12048	-0-	1339	1	36682	3	N	1011	1241	1			245
							1112	9									
09	47670	X	12579	-0-	-35091	-0-	1296	1	10749	3	N	485	547	1			183
							534	9									

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39840	X	4692	-0-	-35148	-0-	4571	3	121	9	N	110	166	1			216
05	38688	X	2691	-0-	-35997	-0-	2651	3	40	9	N	36					252
06	15870	X	3809	-0-	-12061	-0-	3795	3	14	9	N	13					265
07	8835	X	1694	-0-	-7141	-0-	1694	3			N	-0-					265
08	8029	X	1193	-0-	-6836	-0-	1193	3			N	-0-	1	1			264
*09	4680	X	977	-0-	-3703	-0-	977	3			N	-0-					264

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118917	X	118917	-0-	-0-	-0-	2580	1	114013	3	N	2113	2150	1			974
							2324	9									
05	114252	X	114252	-0-	-0-	-0-	2666	1	109621	3	N	1786	544	1			2216
							1965	9									
06	111197	X	111197	-0-	-0-	-0-	1290	1	108057	3	N	1682	2696	1			1202
							1850	9									
07	113116	X	113116	-0-	-0-	-0-	2666	1	108868	3	N	1438	1646	1			994
							1582	9									
08	125636	X	125636	-0-	-0-	-0-	2666	1	120720	3	N	2045	2173	1			866
							2250	9									
*09	129958	X	129958	-0-	-0-	-0-	2580	1	125366	3	N	1829	1946	1			749
							2012	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21450	X	16252	-0-	-5198	-0-	16009	3	243	9	N	221	178	1			230
05	21545	X	13087	-0-	-8458	-0-	12723	3	364	9	N	331					561
06	20850	X	11373	-0-	-9477	-0-	11199	3	174	9	N	158	341	1			378
07	21545	X	11152	-0-	-10393	-0-	10966	3	186	9	N	169	356	1			191
08	19189	X	10582	-0-	-8607	-0-	10415	3	167	9	N	152	165	1			178
09	16260	X	13971	-0-	-2289	-0-	13793	3	178	9	N	162	163	1			177

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	21217	3	1608	9	N	1462	1617	1			375
05	23198	X	23198	-0-	-0-	-0-	21792	3	1406	9	N	1278	533	1			1120
06	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	20179	3	1153	9	N	1048	1792	1			376
07	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	21320	3	1318	9	N	1198	1438	1			136
08	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	20028	3	1158	9	N	1053	917	1			272
*09	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	23302	3	1398	9	N	1271	1261	1			282

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40140	X	35618	-0-	-4522	-0-	1296	1	33399	3	N	839	860	1			289
							923	9									
05	39339	X	37915	-0-	-1424	-0-	1339	1	35802	3	N	704	359	1			634
							774	9									
06	40472	X	40472	-0-	-0-	-0-	1296	1	38385	3	N	719	915	1			438
							791	9									
07	37014	X	35333	-0-	-1681	-0-	1339	1	33347	3	N	588	535	1			491
							647	9									
08	37913	X	34984	-0-	-2929	-0-	1339	1	32882	3	N	694	902	1			283
							763	9									
*09	48816	X	48816	-0-	-0-	-0-	1296	1	46522	3	N	907	716	1			474
							998	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	14099	-0-	-2641	-0-	13703	3	396	9	N	360	373	1			359
05	16337	X	14250	-0-	-2087	-0-	13852	3	398	9	N	362	181	1			540
06	14460	X	13098	-0-	-1362	-0-	12772	3	326	9	N	296	569	1			267
07	14942	X	11908	-0-	-3034	-0-	11587	3	321	9	N	292	190	1			369
08	14942	X	11770	-0-	-3172	-0-	11469	3	301	9	N	274	188	1			455
09	14100	X	11768	-0-	-2332	-0-	11440	3	328	9	N	298	374	1			379

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94830	X	79607	-0-	-15223	-0-	79510	3	97	9	N	88					169
05	101029	X	79774	-0-	-21255	-0-	79589	3	185	9	N	168					337
06	97770	X	75371	-0-	-22399	-0-	75207	3	164	9	N	149	384	1			102
07	101029	X	74757	-0-	-26272	-0-	74534	3	223	9	N	203					305
08	84909	X	71942	-0-	-12967	-0-	71782	3	160	9	N	145	356	1			94
09	79620	X	66101	-0-	-13519	-0-	65958	3	143	9	N	130					224

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85050	X	50496	-0-	-34554	-0-	50397	3	99	9	N	90	191	1			208
05	73997	X	55211	-0-	-18786	-0-	55133	3	78	9	N	71					279
06	68130	X	49934	-0-	-18196	-0-	49781	3	153	9	N	139					418
07	70401	X	49734	-0-	-20667	-0-	49684	3	50	9	N	45	189	1			274
08	58094	X	48130	-0-	-9964	-0-	48077	3	53	9	N	48					322
09	53430	X	44961	-0-	-8469	-0-	44902	3	59	9	N	54					376

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20130	X	15335	-0-	-4795	-0-	15335	3			N	-0-					37
05	20739	X	15218	-0-	-5521	-0-	15218	3			N	-0-					37
06	17220	X	14276	-0-	-2944	-0-	14276	3			N	-0-					37
07	17329	X	13630	-0-	-3699	-0-	13630	3			N	-0-					37
08	17329	X	12609	-0-	-4720	-0-	12609	3			N	-0-					37
09	15330	X	11821	-0-	-3509	-0-	11821	3			N	-0-					37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48090	X	28750	-0-	-19340	-0-	28358	3	392	9	N	356	559	1			153
05	45446	X	28192	-0-	-17254	-0-	27687	3	505	9	N	459					612
06	41190	X	25333	-0-	-15857	-0-	24984	3	349	9	N	317	748	1			181
07	42563	X	23776	-0-	-18787	-0-	23481	3	295	9	N	268	188	1			261
08	31155	X	24738	-0-	-6417	-0-	24397	3	341	9	N	310	375	1			196
*09	28740	X	22947	-0-	-5793	-0-	22554	3	393	9	N	357	379	1			174

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81510	X	65632	-0-	-15878	-0-	65233	3	399	9	N	363	523	1			89
05	96162	X	61962	-0-	-34200	-0-	61626	3	336	9	N	305					394
06	93060	X	62255	-0-	-30805	-0-	62016	3	239	9	N	217	527	1			84
07	96162	X	55168	-0-	-40994	-0-	54914	3	254	9	N	231	178	1			137
08	77469	X	50375	-0-	-27094	-0-	50176	3	199	9	N	181	175	1			143
*09	65640	X	24492	-0-	-41148	-0-	24262	3	230	9	N	209	172	1			180

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					328
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					328
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					328
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					328
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					328
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	106	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	847	2	54	9	Y	49					345
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	796	2	39	9	Y	35					380
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	931	2	56	9	Y	51	188	1			243
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	859	2	41	9	Y	37					280
08	837	N	166	-0-	-671	-0-	140	2	26	9	Y	24					304
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					304

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			Y	-0-					71
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			Y	-0-					71
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					71
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					71
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					71
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					71

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	854	-0-	-324	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					40
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					40
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					40
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					40
08	496	N	70	-0-	-426	-0-	70	2			Y	-0-					40
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					40

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					56
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			Y	-0-					56
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			Y	-0-					56
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					56
08	806	N	120	-0-	-686	-0-	120	2			Y	-0-					56
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					56

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

04	780	N	772	-0-	-8	-0-	760	2	12	9	Y	11					48
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	753	2	17	9	Y	15					63
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5					68
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	Y	3					71
08	775	N	124	-0-	-651	-0-	118	2	6	9	Y	5	76	1			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13					153
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	666	2	14	9	Y	13					166
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	549	2	13	9	Y	12					178
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	613	2	14	9	Y	13					191
08	682	N	77	-0-	-605	-0-	73	2	4	9	Y	4	172	1			23
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					23

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					35
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					35
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					36
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					36
08	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					36
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					36

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			Y	-0-					68
05	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			Y	-0-					68
06	810	N	632	-0-	-178	-0-	626	2	6	9	Y	5	50	1			23
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	736	2	3	9	Y	3					26
08	651	N	101	-0-	-550	-0-	98	2	3	9	Y	3					29
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					29

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			47
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					36
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					36
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					36
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					36
08	651	N	86	-0-	-565	-0-	86	2			Y	-0-					36
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					36

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	697	-0-	-323	-0-	695	2	2	9	N	2					128
05	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					128
06	840	N	351	-0-	-489	-0-	351	2			N	-0-					128
07	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					128
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					128
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					128

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					23
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					23
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					23
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					23
08	651	N	101	-0-	-550	-0-	101	2			N	-0-					23
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					23

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1368	2	25	9	N	23					177
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	2	25	9	N	23					200
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	2	3	9	N	3					203
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					206
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	N	5					211
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					211

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1460	2	30	9	Y	27	84	1			132
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2687	2	18	9	Y	16					148
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					148
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					148
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1373	2	28	9	Y	25					173
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					173

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	517	2	6	9	N	5					100
05	527	N	393	-0-	-134	-0-	372	2	21	9	N	19					119
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					119
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					119
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					119
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					119

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					261
05	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			N	-0-					261
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					261
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					261
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					261
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					48
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					48
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					48
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					48
08	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					48
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					48

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FILLINGIM 88 WELL #: 6 RRCID -> 203250 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FILLINGIM 88 WELL #: 7 RRCID -> 204063 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - P/A 04/05/19

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

04	900	N	429	-0-	-471	-0-	411	2	18	9	N	16					52
05	837	N	341	-0-	-496	-0-	329	2	12	9	N	11					63
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					63
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					63
08	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					63
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					63

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	660	2	22	9	N	20	96	1			12
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	628	2	12	9	N	11					23
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					23
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					23
08	651	N	75	-0-	-576	-0-	75	2			N	-0-					23
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					23

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					25
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-					29
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					29
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					29
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					29
08	744	N	146	-0-	-598	-0-	146	2			Y	-0-					29
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					29

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 11 RRCID -> 211001 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11190 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2020 - P/A 05/07/20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	523	2	15	9	N	14	98	1			186
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	491	2	18	9	N	16					202
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	2	13	9	N	12					214
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	511	2	17	9	N	15					229
08	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	2			N	-0-					229
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					229

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

04	1200	X	974	-0-	-226	-0-	973	2	1	9	N	1					14
05	1209	X	1011	-0-	-198	-0-	1002	2	9	9	N	8					22
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1069	2	22	9	N	20					42
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10					52
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	N	12					64
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					64

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			Y	-0-					12
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					12
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					12
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					12
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-					12
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					12

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1124	2	18	9	N	16	188	1			104
05	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1099	2	18	9	N	16					120
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	2	14	9	N	13					133
07	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1165	2	11	9	N	10					143
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	N	13					156
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					11
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					11
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					11
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					11
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-					11
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14	9	N	13					28
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	531	2	25	9	N	23					51
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	524	2	28	9	N	25					76
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1					77
08	558	N	78	-0-	-480	-0-	78	2			N	-0-					77
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					77

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	1044	2			N	-0-					556
05	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-					556
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					556
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					556
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					556
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					556

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			21
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			21
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			21
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			21
08	713	N	140	-0-	-573	-0-	140	2		Y	-0-			21
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			21

BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			28
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			28
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			28
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2		N	-0-			28
08	1023	N	131	-0-	-892	-0-	131	2		N	-0-			28
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			28

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

04	1500	X	1365	-0-	-135	-0-	1365	2		N	-0-			7
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2020

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2		Y	-0-			32
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			32
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			32
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			32
08	527	N	107	-0-	-420	-0-	107	2		Y	-0-			32
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					45
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	146	2	6	9	N	5					50
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	113	2	1	9	N	1					51
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					51
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					51
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					51

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

04	240	N	208	-0-	-32	-0-	202	2	6	9	N	5					26
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	209	2	7	9	N	6					32
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					35
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	265	2	7	9	N	6					41
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					41
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					41

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

04	600	N	595	-0-	-5	-0-	581	2	14	9	N	13					48
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	569	2	9	9	N	8					56
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					56
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					56
08	589	N	86	-0-	-503	-0-	86	2			N	-0-					56
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					56

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

04	2130	X	2106	-0-	-24	-0-	2091	2	15	9	N	14					115
05	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	2184	2	14	9	N	13					128
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2172	2	9	9	N	8					136
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	N	9	61	1			84
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2276	2	9	9	N	8					92
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	539	2	9	9	N	8					73
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					73
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					73
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					73
08	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					73
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					73

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			Y	-0-					20
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					20
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					20
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					20
08	589	N	74	-0-	-515	-0-	74	2			Y	-0-					20
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					20

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	527	N	59	-0-	-468	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					156
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					156
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	832	-0-	-158	-0-	832	2			N	-0-					145
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-	145	1			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			N	-0-					177
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					177
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					177
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					177
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					177
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					177

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					65
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					65
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					65
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					65
08	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	2			N	-0-					65
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	674	2	18	9	N	16					213
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	637	2	14	9	N	13					226
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	684	2	17	9	N	15					241
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8	190	1			59
08	651	N	92	-0-	-559	-0-	90	2	2	9	N	2					61
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					61

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

04	600	N	568	-0-	-32	-0-	557	2	11	9	N	10					231
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	637	2	12	9	N	11					242
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	N	5					247
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					252
08	651	N	81	-0-	-570	-0-	81	2			N	-0-					252
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					252

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					110
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					110
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			Y	-0-					110
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					110
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					110
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					110

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	149	1			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	970	-0-	-200	-0-	949	2	21	9	N	19					86
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20					106
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	N	18					124
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	N	16					140
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1047	2	22	9	N	20					160
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					160

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	920	-0-	-310	-0-	913	2	7	9	N	6	189	1			41
05	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	1051	2	20	9	N	18					59
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20					79
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	N	16					95
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1013	2	18	9	N	16					111
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					111

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	420	2	2	9	N	2					137
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	415	2	6	9	N	5	133	1			9
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					9
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					9
08	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					9
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2			N	-0-					236
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					236
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					236
07	961	N	271	-0-	-690	-0-	271	2			N	-0-					236
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					236
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					236

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					1
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					1
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					1
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1205	-0-	-1615	-0-	1185	2	20	9	N	18					89
05	1736	X	1228	-0-	-508	-0-	1206	2	22	9	N	20					109
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20	9	N	18					127
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1260	2	14	9	N	13					140
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1258	2	18	9	N	16					156
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					156

ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2019 - P/A 02/22/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	564	2	14	9	N	13					92
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	561	2	14	9	N	13					105
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					105
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					105
08	589	N	86	-0-	-503	-0-	80	2	6	9	N	5	35	1			75
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					75

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	726	-0-	-114	-0-	712	2	14	9	N	13					179
05	868	X	661	-0-	-207	-0-	644	2	17	9	N	15					194
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	674	2	12	9	N	11					205
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	682	2	11	9	N	10					215
08	651	N	95	-0-	-556	-0-	93	2	2	9	N	2	171	1			46
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					46

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	894	-0-	-66	-0-	875	2	19	9	N	17					109
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	997	2	17	9	N	15					124
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	N	10					134
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16					150
08	1023	N	881	-0-	-142	-0-	870	2	11	9	N	10					160
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					160

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	528	2	13	9	N	12					60
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	616	2	18	9	N	16					76
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3					79
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	616	2	12	9	N	11					90
08	620	N	83	-0-	-537	-0-	82	2	1	9	N	1					91
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11558 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/2019

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7	69	1			98
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	N	16					114
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	788	2	19	9	N	17	87	1			44
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	848	2	20	9	N	18					62
08	806	N	218	-0-	-588	-0-	216	2	2	9	N	2	64	1			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	521	2	18	9	N	16					124
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	569	2	9	9	N	8					132
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					132
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					132
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	535	2	2	9	N	2					134
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					134

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	541	2	18	9	N	16					242
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	630	2	19	9	N	17	186	1			73
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6					79
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	737	2	17	9	N	15					94
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	581	2	17	9	N	15					109
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					109

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					237
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	411	2	4	9	N	4					241
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	461	2	84	9	N	76					317
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	391	2	18	9	N	16					333
08	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					333
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					333

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - P/A 10/10/18

HUNTER A 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	381	-0-	-129	-0-	373	2	8	9	N	7					142
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	466	2	7	9	N	6					148
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	N	6					154
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	122	1			32
08	465	N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					32
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					32

TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018 - P/A 10/26/18

TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018 - P/A 11/02/18

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

04	1350	N	804	-0-	-546	-0-	782	2	22	9	N	20					40
05	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1008	2	3	9	N	3					43
06	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	999	2	2	9	N	2					45
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11					56
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1776	2	15	9	N	14					70
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					70

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	425	2	13	9	N	12					55
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	2	11	9	N	10					65
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1832	2	8	9	N	7					72
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					74
08	527	N	63	-0-	-464	-0-	55	2	8	9	N	7					81
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					123
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2637	2	46	9	N	42					165
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2507	2	43	9	N	39	178	1			26
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2685	2	14	9	N	13					39
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					39
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					39

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					84
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6					90
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	2	6	9	N	5					95
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	N	6					101
08	434	N	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-					101
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					48
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	N	8					56
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	N	3					59
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					59
08	868	N	110	-0-	-758	-0-	110	2			N	-0-	46	1			13
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					80
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					80
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					80
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					80
08	806	N	195	-0-	-611	-0-	177	2	18	9	N	16	70	1			26
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					26

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 8 RRCID -> 247926 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11	9	N	10					103
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	N	10					113
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	2	9	9	N	8					121
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8					129
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9	9	N	8					137
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					137

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	653	2	23	9	N	21					183
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	784	2	48	9	N	44					227
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13	9	N	12	176	1			63
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34	9	N	31					94
08	837	N	99	-0-	-738	-0-	90	2	9	9	N	8					102
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	109	1			26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4781	-0-	-289	-0-	4295	2	486	9	N	442	381	1			1245
05	5239	X	2267	-0-	-2972	-0-	2045	2	222	9	N	202	381	1			1066
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5042	2	691	9	N	628	381	1			1313
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	4943	2	521	9	N	474	562	1			1225
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4633	2	523	9	N	475	377	1			1323
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					1323

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5607	2	297	9	N	270	192	1			1539
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5663	2	222	9	N	202	188	1			1553
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5725	2	229	9	N	208	374	1			1387
07	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6547	2	347	9	N	315	187	1			1515
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5748	2	300	9	N	273	377	1			1411
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					1411

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	2434	2	80	9	N	73					169
05	2697	X	1503	-0-	-1194	-0-	1456	2	47	9	N	43					212
06	2610	X	354	-0-	-2256	-0-	332	2	22	9	N	20	53	1			179
07	2728	X	1521	-0-	-1207	-0-	1466	2	55	9	N	50	90	1			139
08	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2296	2	66	9	N	60					199
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					199

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	5942	-0-	-2668	-0-	5839	2	103	9	N	94	170	1			26
05	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10250	2	167	9	N	152					178
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8756	2	141	9	N	128	166	1			140
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8169	2	131	9	N	119	159	1			100
08	10416	X	7156	-0-	-3260	-0-	7029	2	127	9	N	115	161	1			54
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					54

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

04	8250	X	6852	-0-	-1398	-0-	6768	2	84	9	N	76					317
05	8525	X	6384	-0-	-2141	-0-	6316	2	68	9	N	62					379
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7047	2	62	9	N	56	167	1			268
07	7099	X	6938	-0-	-161	-0-	6875	2	63	9	N	57					325
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7037	2	66	9	N	60					385
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					385

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1318	2	33	9	N	30					149
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	5974	2	88	9	N	80	166	1			63
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3899	2	61	9	N	55					118
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1381	2	61	9	N	55					173
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4044	2	67	9	N	61	162	1			72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

04	9300	X	8400	-0-	-900	-0-	8127	2	273	9	N	248	220	1			375
05	9455	X	9016	-0-	-439	-0-	8718	2	298	9	N	271	366	1			280
06	9240	X	7807	-0-	-1433	-0-	7525	2	282	9	N	256	188	1			348
07	9548	X	8493	-0-	-1055	-0-	8159	2	334	9	N	304	385	1			267
08	9548	X	2135	-0-	-7413	-0-	1925	2	210	9	N	191	194	1			264
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					264

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3376	2	293	9	N	266	186	1			365
05	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	17297	2	266	9	N	242	336	1			271
06	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16490	2	232	9	N	211	173	1			309
07	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	16958	2	224	9	N	204	345	1			168
08	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15486	2	224	9	N	204					372
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1300	2	35	9	N	32					315
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4031	2	90	9	N	82	186	1			211
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3096	2	74	9	N	67					278
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3862	2	64	9	N	58	165	1			171
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10187	2	165	9	N	150	160	1			161
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	73	1			284
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3957	2	202	9	N	184	257	1			211
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5284	2	223	9	N	203	189	1			225
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5827	2	222	9	N	202	177	1			250
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6490	2	260	9	N	236	181	1			305
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17575	2	380	9	N	345	337	1			204
05	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17556	2	383	9	N	348	339	1			213
06	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	16969	2	362	9	N	329	170	1			372
07	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	17839	2	354	9	N	322	509	1			185
08	10850	X	10061	-0-	-789	-0-	9895	2	166	9	N	151					336
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					336

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	25876	2	556	9	N	505	569	1			462
05	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31050	2	609	9	N	554	558	1			458
06	30434	X	30434	-0-	-0-	-0-	29841	2	593	9	N	539	575	1			422
07	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	28406	2	553	9	N	503	569	1			356
08	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	23653	2	479	9	N	435	379	1			412
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					412

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	614	-0-	-3766	-0-	578	2	36	9	N	33					349
05	2821	X	36	-0-	-2785	-0-	35	2	1	9	N	1					350
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					350
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					350
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1456	2	76	9	N	69					419
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					419

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22067	2	332	9	N	302	560	1			271
05	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18302	2	279	9	N	254					525
06	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	15849	2	220	9	N	200	370	1			355
07	20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	20129	2	294	9	N	267	178	1			444
08	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13584	2	209	9	N	190	374	1			260
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8243	2	80	9	N	73	163	1			166
05	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9014	2	164	9	N	149	171	1			144
06	7800	X	6876	-0-	-924	-0-	6752	2	124	9	N	113	180	1			77
07	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10365	2	152	9	N	138	161	1			54
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10092	2	157	9	N	143	161	1			36
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					36

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6275	2	253	9	N	230	183	1			299
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6683	2	271	9	N	246	358	1			187
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5264	2	195	9	N	177	189	1			175
07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7075	2	249	9	N	226	190	1			211
*08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7251	2	301	9	N	274	140	1			345
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4145	2	198	9	N	180	188	1			179
05	4371	X	3673	-0-	-698	-0-	3474	2	199	9	N	181	181	1			179
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4504	2	136	9	N	124	191	1			112
07	4743	X	3327	-0-	-1416	-0-	3171	2	156	9	N	142	189	1			65
08	4743	X	4624	-0-	-119	-0-	4441	2	183	9	N	166	71	1			160
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					160

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25485	X	25485	-0-	-0-	-0-	25066	2	419	9	N	381	387	1			858
05	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	28256	2	589	9	N	535	579	1			814
06	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23268	2	448	9	N	407	550	1			671
07	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27000	2	422	9	N	384	379	1			676
*08	26126	X	26126	-0-	-0-	-0-	25574	2	552	9	N	502	383	1			795
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					795

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					216
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					216
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					216

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	7059	-0-	-7371	-0-	6711	2	348	9	N	316	372	1			137
05	14911	X	7041	-0-	-7870	-0-	6747	2	294	9	N	267	192	1			212
06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12320	2	349	9	N	317	375	1			154
07	8556	X	3072	-0-	-5484	-0-	2728	2	344	9	N	313	374	1			93
08	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14020	2	409	9	N	372	353	1			112
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					112

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	4711	-0-	-3929	-0-	4418	2	293	9	N	266	194	1			196
05	8928	X	4317	-0-	-4611	-0-	4046	2	271	9	N	246	382	1			60
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7283	2	279	9	N	254	191	1			123
07	5642	X	2856	-0-	-2786	-0-	2578	2	278	9	N	253	184	1			192
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7111	2	319	9	N	290	374	1			108
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4483	2	215	9	N	195	142	1			279
05	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4257	2	191	9	N	174	188	1			265
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5415	2	176	9	N	160	188	1			237
07	5518	X	4249	-0-	-1269	-0-	4081	2	168	9	N	153	183	1			207
08	5518	X	3390	-0-	-2128	-0-	3271	2	119	9	N	108	189	1			126
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					126

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5578	-0-	-752	-0-	5293	2	285	9	N	259	181	1			223
05	6541	X	5491	-0-	-1050	-0-	5225	2	266	9	N	242	198	1			267
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6207	2	228	9	N	207	374	1			100
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6275	2	274	9	N	249	196	1			153
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6205	2	288	9	N	262	190	1			225
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					225

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	2800	-0-	-1790	-0-	2566	2	234	9	N	213	188	1			284
05	6851	X	3944	-0-	-2907	-0-	3696	2	248	9	N	225	197	1			312
06	6630	X	3959	-0-	-2671	-0-	3737	2	222	9	N	202	184	1			330
07	6851	X	4439	-0-	-2412	-0-	4229	2	210	9	N	191	193	1			328
08	4309	X	692	-0-	-3617	-0-	671	2	21	9	N	19	289	1			58
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					58

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34135	X	34135	-0-	-0-	-0-	33705	2	430	9	N	391	545	1			187
05	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	32328	2	418	9	N	380	177	1			390
06	34360	X	34360	-0-	-0-	-0-	33945	2	415	9	N	377	363	1			404
07	35072	X	35072	-0-	-0-	-0-	34699	2	373	9	N	339	510	1			233
08	35878	X	35878	-0-	-0-	-0-	35485	2	393	9	N	357	336	1			254
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	50	1			210
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	11					221
06	360	X	291	-0-	-69	-0-	284	2	7	9	N	6					227
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	31					258
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					258
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					258

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8966	-0-	-544	-0-	8820	2	146	9	N	133	106	1			314
05	9827	X	9008	-0-	-819	-0-	8869	2	139	9	N	126	194	1			246
06	9060	X	8563	-0-	-497	-0-	8439	2	124	9	N	113					359
07	9362	X	8871	-0-	-491	-0-	8752	2	119	9	N	108	162	1			305
08	9362	X	8612	-0-	-750	-0-	8495	2	117	9	N	106	164	1			247
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					247

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	22000	2	320	9	N	291	188	1			293
05	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20592	2	191	9	N	174	191	1			276
06	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	19836	2	271	9	N	246	374	1			148
07	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	19983	2	177	9	N	161	194	1			115
08	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18639	2	256	9	N	233	191	1			157
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4182	2	307	9	N	279	347	1			142
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4426	2	332	9	N	302	175	1			269
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4315	2	228	9	N	207	351	1			125
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4211	2	242	9	N	220	319	1			26
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2526	2	232	9	N	211	158	1			79
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018 - P/A 11/14/18

HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

04	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	2	1	11428	2	N	-0-					-0-
07	11780 X	11616	-0-	-164	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
08	11780 X	11516	-0-	-264	-0-	11515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11400 X	7555	-0-	-3845	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

04	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
06	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
07	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	8680 X	8659	-0-	-21	-0-	8658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8400 X	8316	-0-	-84	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					77
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					77
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					77
07	1240	N	576	-0-	-664	-0-	576	2			N	-0-					77
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					77
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					77

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

04	360	X	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1338	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
06	T. A.		1564	-0-	1564	1564	1564	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		875	-0-	875	2439	875	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		148	-0-	148	2587	76	1	66	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	T. A.		108	-0-	108	2695	108	1			Y	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

04	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	223	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6143	-0-	-119	-0-	43	1	6100	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5973	-0-	-87	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5848	-0-	-414	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5456	-0-	-806	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

04	11490	X	11470	-0-	-20	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5004	-0-	-6869	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6726	-0-	-84	-0-	6726	2			N	-0-					32
05	7037	X	6157	-0-	-880	-0-	6157	2			N	-0-					32
06	6810	X	6809	-0-	-1	-0-	6809	2			N	-0-					32
07	8060	X	7553	-0-	-507	-0-	7553	2			N	-0-					32
08	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	7959	2			N	-0-					32
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					32

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940		2647	-0-	-293	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2449		2332	-0-	-117	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	5048		3529	-0-	-1519	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4821		3449	-0-	-1372	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	2895		2486	-0-	-409	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2010		1364	-0-	-646	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	#	6535	-0-	-305	-0-	6535	2			N	-0-					12
05	7037	#	6507	-0-	-530	-0-	6507	2			N	-0-					12
06	6810	#	5977	-0-	-833	-0-	5977	2			N	-0-					12
07	7037	#	6726	-0-	-311	-0-	6726	2			N	-0-					12
08	6944	#	982	-0-	-5962	-0-	982	2			N	-0-					12
09	6540	#	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					12

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8	9	N	7					60
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					60
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					60
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	725	3	1	9	N	1					61
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					61
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					61

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2997	3	42	9	N	38					158
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2993	3	22	9	N	20					178
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3071	3	2	9	N	2					180
07	2914 X	2859	-0-	-55	-0-	2856	3	3	9	N	3					183
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					183
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					183

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	#	4462	-0-	-218	-0-	4462	2			N	-0-					69
05	4836	#	4677	-0-	-159	-0-	4677	2			N	-0-					69
06	4792	R	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					69
07	4953	R	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					69
08	4681	#	346	-0-	-4335	-0-	335	2	11	9	N	10	79	1			-0-
09	4800	#	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	42	1	22	2	N	-0-					198
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	45	1	28	2	N	-0-					198
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	40	1	19	2	N	-0-					198
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	41	1	8	2	N	-0-					198
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	47	1	34	2	N	-0-					198
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	40	1	24	2	N	-0-					198

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	477	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	501	1	913	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1205	-0-	-55	-0-	418	1	787	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	512	-0-	-790	-0-	296	1	216	2	N	-0-					-0-
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	494	1	975	2	N	-0-					-0-
*09	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	523	1	1143	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) //CONT.// 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3263		3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					155
05	3264		3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					155
06	3189		3189	-0-	-0-	-0-	3181	2	8	9	N	7					162
07	3296		3296	-0-	-0-	-0-	3294	2	2	9	N	2					164
08	3251		3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					164
09	2460	NO RPT		-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					164

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	398	3	24	9	N	22					85
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	409	3	21	9	N	19					104
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	N	1					105
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	386	3	8	9	N	7					112
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	398	3	19	9	N	17					129
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					42
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					42
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					42
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					42
08	558	N	82	-0-	-476	-0-	82	2			N	-0-					42
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					42

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					490
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					103
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					103
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					103
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					103
08	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-	103	1			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					288
05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	2			N	-0-					288
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3					291
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1458	2	4	9	N	4					295
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	N	2					297
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					297

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					54
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					54
06	T. A.	205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					54
07	T. A.	167	-0-	167	372	167	2			N	-0-					54
08	T. A.	119	-0-	119	491	119	2			N	-0-					54
09	T. A.	84	-0-	84	575	84	2			N	-0-					54

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					5
05	2077 N	1822	-0-	-255	-0-	1808	2	14	9	N	13					18
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5					23
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2213	2	4	9	N	4					27
08	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1753	2	1	9	N	1					28
09	2100 N	1320	-0-	-780	-0-	1310	2	10	9	N	9					37

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					97
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					97
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					97
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2950	2	33	9	N	30					127
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3033	2	2	9	N	2					129
*09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					134

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1633	2	13	9	N	12					132
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1674	2	19	9	N	17					149
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	N	3					152
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1872	2	6	9	N	5					157
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2	9	N	2					159
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	N	3					162

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	2	4	9	N	4					129
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					129
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					129
07	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					129
08	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2336	2	1	9	N	1					130
09	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	2283	2			N	-0-					130

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2375	-0-	-325	-0-	2373	2	2	9	N	2					102
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	N	3					105
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					112
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2697	2	13	9	N	12					124
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					124
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					124

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2324	2	46	9	N	42	164	1			19
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					19
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-					19
07	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-					19
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					19
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					19

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	148	N	129	-0-	-19	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2			N	-0-					25
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					25
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					25
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					25
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					25
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	30	1	2564	2	N	14	190	1			75
							15	9									
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	31	1	2849	2	N	14					89
							15	9									
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	30	1	2555	2	N	8					97
							9	9									
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	13					110
							14	9									
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	N	17					127
							19	9									
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	30	1	2376	2	N	15					142
							17	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2					99
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					99
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					99
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					99
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					99
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					84
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-					84
06	1740	N	1460	-0-	-280	-0-	1460	2			N	-0-					84
07	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					84
08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-					84
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					84

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					28
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					28
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					28
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					28
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					28
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					43
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	43	7			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 11800 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF. 11926 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	2584	2	1	9	N	1					174
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					174
06	3000	N	3136	-0-	136	136	3136	2			N	-0-					174
07	3100	N	3105	-0-	5	141	3105	2			N	-0-					174
08	3100	N	3391	-0-	291	432	3391	2			N	-0-					174
*09	3688	X	3256	-0-	-432	-0-	3256	2			N	-0-					174

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF. 11964 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	181	-0-	-689	-0-	181	2			N	-0-					119
05	519	N	4	-0-	-515	-0-	4	2			N	-0-					119
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					119
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5					124
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					129
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	N	5					134

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	776	-0-	-904	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1098	-0-	-607	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1059	-0-	-646	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					87
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					87
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					87
07	3100	N	3698	-0-	598	598	3698	2			N	-0-					87
08	3100	N	3500	-0-	400	998	3500	2			N	-0-					87
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	818					N	NO RPT					87

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3					3
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					3
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					47
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					47
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					47
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					47
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					47

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	N	9					113
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	N	8					121
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					126
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	101	1			26
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					26
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					26

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	720	2	63	9	N	57	150	1			25
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	748	2	64	9	N	58					83
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	735	2	62	9	N	56	77	1			62
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	763	2	67	9	N	61	113	1			10
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	757	2	69	9	N	63					73
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	736	2	57	9	N	52	82	1			43

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1007	2	6	9	Y	5					33
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	869	2	19	9	Y	17	50	1			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3					3
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	Y	4					7
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	Y	3					10
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			Y	-0-					10

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

04	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			Y	-0-					5
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					5
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			Y	-0-					5
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					5
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					5
09	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	2			Y	-0-					5

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

04	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	1			Y	-0-					5
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					5
06	T. A.		30	-0-	30	30	30	1			Y	-0-					5
07	T. A.		31	-0-	31	61	31	1			Y	-0-					5
08	T. A.		31	-0-	31	92	31	1			Y	-0-					5
09	T. A.		30	-0-	30	122	30	1			Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	N	3					105
05	1219	N	1163	-0-	-56	-0-	1161	2	2	9	N	2					107
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					107
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1178	2	11	9	N	10					117
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					122
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	N	13					135

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	2270	2	25	9	N	23					83
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2326	2	19	9	N	17					100
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2248	2	66	9	N	60					160
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2348	2	15	9	N	14					174
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2440	2	43	9	N	39	184	1			29
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2293	2	42	9	N	38					67

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					75
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					75
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					75
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					75
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	N	9					84
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	715	2	3	9	N	3					87

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					124
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					124
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	119	1			5
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					5
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					5
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					7

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	635	2	12	9	N	11					89
05	749	N	699	-0-	-50	-0-	699	2			N	-0-					89
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					89
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					89
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					89
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					89

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					42
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					42
06	T. A.		1033	-0-	1033	1033	1033	2			Y	-0-					42
07	T. A.		1113	-0-	1113	2146	1113	2			Y	-0-					42
08	T. A.		1219	-0-	1219	3365	1219	2			Y	-0-					42
09	T. A.		1152	-0-	1152	4517	1152	2			Y	-0-					42

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2			N	-0-					97
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					97
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					97
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					97
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					97
09	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			N	-0-					97

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					1
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					1
06	T. A.		683	-0-	683	683	30	1	653	2	Y	-0-					1
07	T. A.		719	-0-	719	1402	31	1	688	2	Y	-0-					1
08	T. A.		704	-0-	704	2106	31	1	673	2	Y	-0-					1
09	T. A.		728	-0-	728	2834	30	1	698	2	Y	-0-					1

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	497	2	6	9	Y	5					47
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	441	2	21	9	Y	19	63	1			3
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	358	2	2	9	Y	2					5
07	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	2			Y	-0-					5
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	1382	N	1141	-0-	-241	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1744	N	1713	-0-	-31	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-	5	7			142
*04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					142
*05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					142
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					142
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					142
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					142
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					142

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					67
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					67
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					67
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					67
08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-					67
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	-0-					67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1291	2	3	9	N	3					25
05	1331	N	1312	-0-	-19	-0-	1309	2	3	9	N	3					28
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					28
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					28
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					28
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					28

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					80
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					80
06	T. A.		1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-					80
07	T. A.		1084	-0-	1084	2145	1084	2			Y	-0-					80
08	T. A.		1068	-0-	1068	3213	1068	2			Y	-0-					80
09	T. A.		994	-0-	994	4207	994	2			Y	-0-					80

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	240	1	838	2	Y	-0-					28
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	248	1	549	2	Y	-0-					28
06	780	N	350	-0-	-430	-0-	240	1	110	2	Y	-0-					28
07	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	1			Y	-0-					28
08	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	1			Y	-0-					28
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	1			Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	2	4	9	N	4					72
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1985	2	7	9	N	6					78
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	9	N	6					84
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-					84
08	1984	N	804	-0-	-1180	-0-	804	2			N	-0-					84
09	2070	N	1168	-0-	-902	-0-	1161	2	7	9	N	6					90

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			Y	-0-					13
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					13
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					13
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					13
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-					13
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

04	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	30	1	1142	2	Y	-0-					64
05	14B	DENY	1174	-0-	1174	1174	31	1	1142	2	Y	1					65
							1	9									
06	14B	DENY	1135	-0-	1135	2309	30	1	1105	2	Y	-0-					65
07	14B	DENY	1167	-0-	1167	3476	31	1	1135	2	Y	1					66
							1	9									
08	14B	DENY	1174	-0-	1174	4650	31	1	1141	2	Y	2					68
							2	9									
09	14B	DENY	1217	-0-	1217	5867	30	1	1186	2	Y	1					69
							1	9									

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					84
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					84
06	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2			N	-0-					84
07	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					84
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					84
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

04	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	824	2	3	9	N	3					65
05	976	N	868	-0-	-108	-0-	868	2			N	-0-					65
06	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					65
07	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					65
08	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					65
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	2			N	-0-					65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					177
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	N	8					185
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	509	2	40	9	N	36	186	1			35
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					35
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	N	10					45
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	N	3					48

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1438	2	9	9	N	8					185
05	1501	N	1490	-0-	-11	-0-	1471	2	19	9	N	17	179	1			23
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	N	3					26
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	N	7					33
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1724	2	14	9	N	13					46
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	2	10	9	N	9					55

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

04	750	N	639	-0-	-111	-0-	637	2	2	9	N	2					20
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					20
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					20
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					20
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	N	8					28
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					28

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	N	1					110
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					110
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					115
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	843	2	2	9	N	2					117
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					117
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					117

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					9
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					9
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					9
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					9
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					9
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					9

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	827	2	Y	-0-					4
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	734	2	Y	-0-					4
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	741	2	Y	-0-					4
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	Y	-0-					4
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	1074	2	Y	-0-					4
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	15	1	1016	2	Y	-0-					4

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					191

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1747	3	10	9	N	9				172
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2	9	N	2				174
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	N	6				180
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1974	3	3	9	N	3				183
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-				183
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				183

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2856	3	156	9	N	142	183	1		219
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3388	3	143	9	N	130				349
06	2790	X	308	-0-	-2482	-0-	184	3	124	9	N	113	184	1		278
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3826	3	87	9	N	79				357
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2865	3	61	9	N	55	178	1		234
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				234

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	3			N	-0-					31
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	579	3	40	9	N	36					67
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3					70
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					70
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					70
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	411	3	9	9	N	8					78

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	390	1	1631	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	403	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	390	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	351	1	1223	3	N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	403	1	1529	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	390	1	1203	3	N	-0-					-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

04	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					13
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					13
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					13
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					13
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					13
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	634	-0-	-206	-0-	8 9	1 9	617	2	N	8					158
05	868	N	432	-0-	-436	-0-	20	1	412	2	N	-0-					158
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	12	1	683	2	N	-0-					158
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	8	1	700	2	N	-0-					158
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-					158
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-					158

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	N	-0-					44
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	2	N	-0-					44
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-					44
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	-0-					44
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	N	-0-					44
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	-0-					44

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-					147
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-					147
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	N	-0-					147
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	31	1	117	2	N	-0-					147
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					147
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	2	N	-0-					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

04	420	N	417	-0-	-3	-0-	30	1	387	2	N	-0-					55
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	31	1	400	2	N	-0-					55
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					55
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	31	1	400	2	N	-0-					55
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	31	1	382	2	N	-0-					55
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	2	N	-0-					55

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	30	1	387	2	N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116- WELL #: 1 RRCID -> 090604 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 7380

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

04	4080	X	1954	-0-	-2126	-0-	30	1	1904	2	N	18					81
							20	9									
05	3255	X	1344	-0-	-1911	-0-	31	1	1313	2	N	-0-					81
06	3150	X	1446	-0-	-1704	-0-	22	1	1424	2	N	-0-					81
07	2511	X	1119	-0-	-1392	-0-	24	1	1087	2	N	7					88
							8	9									
08	2387	X	1582	-0-	-805	-0-	30	1	1552	2	N	-0-					88
09	1950	X	925	-0-	-1025	-0-	184	1	741	2	N	-0-					88

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	2	N	-0-					2
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-					2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-					2
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-					2
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	31	1	82	2	N	-0-					2
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-					2

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	-0-					32
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	N	10					42
							11	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	30	1	1665	2	N	21					63
							23	9									
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1745	2	N	7					70
							8	9									
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	26	1	1600	2	N	15					85
							17	9									
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1697	2	N	17					102
							19	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	30	1	2295	2	N	91					182
							100	9									
05	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	31	1	2368	2	N	92					274
							101	9									
06	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	30	1	2291	2	N	91	188	1			177
							100	9									
07	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	31	1	2346	2	N	88					265
							97	9									
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	31	1	2346	2	N	110	183	1			192
							121	9									
09	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	30	1	2280	2	N	90	188	1			94
							99	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	30	1	348	2	N	-0-					33
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					33
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	-0-					33
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	31	1	324	2	N	-0-					33
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	31	1	332	2	N	-0-					33
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	30	1	317	2	N	2					35
							2	9									

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	28	1	845	2	N	3					47
							3	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	5					52
							6	9									
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	28	1	802	2	N	20					72
							22	9									
07	899	N	789	-0-	-110	-0-	25	1	752	2	N	11					83
							12	9									
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	26	1	778	2	N	20					103
							22	9									
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	N	12					115
							13	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	66					150
							73	9									
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	31	1	852	2	N	39					189
							43	9									
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	30	1	829	2	N	29	191	1			27
							32	9									
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	31	1	856	2	N	28					55
							31	9									
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	42					97
							46	9									
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	43					140
							47	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

04	930	N	549	-0-	-381	-0-	30	1	518	2	N	1					118
							1	9									
05	868	N	457	-0-	-411	-0-	31	1	413	2	N	12					130
							13	9									
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	30	1	565	2	N	-0-					130
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-					130
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	-0-					130
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	10					140
							11	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

04	1950	X	129	-0-	-1821	-0-	123	3	6	9	N	5					137
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					137
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					137
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					137
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					137
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					137

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

04	1620	N	917	-0-	-703	-0-	900	3	17	9	N	15	187	1			218
05	1674	N	1183	-0-	-491	-0-	1177	3	6	9	N	5					223
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					223
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					223
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					223
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

04	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	2843	3	14	9	N	13					191
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3287	3	23	9	N	21					212
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3547	3	9	9	N	8					220
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3106	3	3	9	N	3					223
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3309	3	8	9	N	7					230
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	3441	3	7	9	N	6	183	1			53

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9	9	N	8					60
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	3	12	9	N	11					71
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	3	10	9	N	9					80
07	1767	N	1381	-0-	-386	-0-	1377	3	4	9	N	4					84
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	3	3	9	N	3					87
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1496	3	1	9	N	1					88

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4133	3	33	9	N	30					149
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3811	3	24	9	N	22					171
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2753	3	20	9	N	18					189
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2568	3	11	9	N	10					199
08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1913	3	6	9	N	5					204
*09	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					204

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2					77
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	N	6					83
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	N	9					92
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	N	9					101
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					101
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					101

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	N	4					182
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7	9	N	6					188
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	993	2	30	9	N	27	186	1			29
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					29
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					35
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					35
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					35
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					35
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					35
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					1
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					1
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					1
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					1
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					78
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					78
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					78
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	540	2	10	9	N	9					87
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1					88
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					88

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7					139
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					142
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					143
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					143
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	754	2	6	9	N	5					148
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					148

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					135
05	1085	N	5	-0-	-1080	-0-	5	2			N	-0-					135
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					21
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					21
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					21
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					21
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					21
09	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					21

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					133
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					133
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					133
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					133
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					133
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					133

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					45
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					45
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					45
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					45
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					45
*09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					45

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					130
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					130
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	3			N	-0-					130
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	936	3	58	9	N	53					183
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					183
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					183

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					33
05	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	3			N	-0-					33
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	850	3	22	9	N	20					53
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2194	3	76	9	N	69					122
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1807	3	51	9	N	46					168
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1886	3	28	9	N	25					193

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	17					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					114

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					35
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					35
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					35
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					35
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699

04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					107
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					107
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					107
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					107
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					107
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					107

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1271	3	36	9	N	33					196
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	3	20	9	N	18					214
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	3	24	9	N	22					236
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1331	3	18	9	N	16					252
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	3	25	9	N	23					275
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1317	3	22	9	N	20					295

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS -33- WELL #: RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3					225
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2					227
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					229
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	498	2	3	9	N	3					232
08	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-	128	1			104
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					104

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-	139	1			344
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					344
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					344
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					344
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					344
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					344

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					88
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					88
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					88
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					88
08	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-					88
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					88

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					166
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					166
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					166
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					166
08	620	N	91	-0-	-529	-0-	91	2			N	-0-					166
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					166

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					159
05	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	2			N	-0-					159
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	882	2	2	9	N	2					161
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					161
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	161	1			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					15
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1					16
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	924	2	2	9	N	2					18
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					18
08	992	N	130	-0-	-862	-0-	130	2			N	-0-					18
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					18

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					158
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					158
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					158
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					158
08	806	N	121	-0-	-685	-0-	115	2	6	9	N	5	87	1			76
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					76

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					129
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					129
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					129
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					129
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					129
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					129

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					286
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	990	2	9	9	N	8					294
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	950	2	11	9	N	10					304
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					304
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					304
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					304

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

04	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					187
05	1085	#	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					187
06	1050	#	947	-0-	-103	-0-	947	3			N	-0-					187
07	1085	#	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					187
08	1085	#	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					187
09	960	#	686	-0-	-274	-0-	676	3	10	9	N	9					196

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

04	15600	#	14904	-0-	-696	-0-	14892	3	12	9	N	11					184
05	16120	#	14777	-0-	-1343	-0-	14744	3	33	9	N	30					214
06	15120	#	14648	-0-	-472	-0-	14637	3	11	9	N	10					224
07	15624	#	14790	-0-	-834	-0-	14773	3	17	9	N	15					239
08	15407	#	14721	-0-	-686	-0-	14703	3	18	9	N	16					255
09	14910	#	14115	-0-	-795	-0-	14112	3	3	9	N	3					258

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	2	3	9	Y	3					7
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					7
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					7
07	1023	N	366	-0-	-657	-0-	366	2			Y	-0-					7
08	1116	N	306	-0-	-810	-0-	306	2			Y	-0-					7
09	1080	N	224	-0-	-856	-0-	224	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3320	-0-	320	320	3320	2			N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					90
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					90
06	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	2307	2			N	-0-					90
07	2480	X	2272	-0-	-208	-0-	2272	2			N	-0-					90
08	2480	X	2140	-0-	-340	-0-	2140	2			N	-0-					90
09	2400	X	2043	-0-	-357	-0-	2043	2			N	-0-					90

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3865	-0-	-185	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	3769	2	1	9	N	1					1

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					45
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					45
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	N	3					48
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					48
08	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					48
09	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					48

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1560	2	2	9	N	2					2
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					2
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					2
08	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					2
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					2

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					82
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					82
06	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1372	2	6	9	N	5					87
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			N	-0-					87
08	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					87
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			N	-0-					87

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4106	-0-	-574	-0-	4106	2			N	-0-					109
05	4836	X	4020	-0-	-816	-0-	4020	2			N	-0-					109
06	4680	X	3125	-0-	-1555	-0-	3036	2	89	9	N	81	190	1			-0-
07	4402	X	3726	-0-	-676	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3958	-0-	-152	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10236 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	830	-0-	-10 B	-0-	821	2	9	9	N	8					31
05	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	907	2	4	9	N	4					35
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	807	2	7	9	N	6					41
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	888	2	8	9	N	7					48
08	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	861	2	4	9	N	4					52
09	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	779	2	4	9	N	4					56

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10095 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1246	-0-	-1064 B	-0-	1246	3			N	-0-	188	1			49
05	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	3			N	-0-					49
06	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2571	3	15	9	N	14					63
07	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-					63
08	2573	N	2551	-0-	-22 B	-0-	2545	3	6	9	N	5					68
09	2490	N	2447	-0-	-43 B	-0-	2396	3	51	9	N	46					114

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10053 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	649	-0-	-491 B	-0-	639	3	10	9	N	9					62
05	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1769	3	45	9	N	41					103
06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1442	3	15	9	N	14					117
07	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1218	3	25	9	N	23					140
08	1519	N	1386	-0-	-133 B	-0-	1364	3	22	9	N	20					160
09	1470	N	1302	-0-	-168 B	-0-	1289	3	13	9	N	12					172

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	4	101	1			35
05	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					35
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					35
*09	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	918	3	11	9	N	10					45

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	30	1	431	2	N	-0-					189
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	31	1	449	2	N	-0-					189
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	30	1	429	2	N	-0-					189
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	31	1	443	2	N	-0-					189
08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	31	1	446	2	N	-0-					189
*09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	30	1	435	2	N	-0-					189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	14	1	141	2	N	18	183	1			38
							20	9									
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	14	1	142	2	N	-0-					38
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	13	1	138	2	N	15					53
							17	9									
07	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	13	1	134	2	N	10					63
							11	9									
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	8	1	143	2	N	-0-					63
*09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	30	1	137	2	N	15					78
							17	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	30	1	1018	2	N	-0-					217
05	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	29	1	956	2	N	37					254
							41	9									
06	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	30	1	1040	2	N	18					272
							20	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	31	1	1044	2	N	19					291
							21	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	31	1	1032	2	N	5					296
							6	9									
09	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	30	1	992	2	N	14	183	1			127
							15	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	14	1	99	2	N	-0-					99
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	16	1	105	2	N	-0-					99
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	15	1	99	2	N	-0-					99
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	12	1	90	2	N	-0-					99
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	10	1	106	2	N	-0-					99
*09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	30	1	100	2	N	-0-					99

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	29	1	1642	2	N	32	165	1			73
							35	9									
05	1643	N	1298	-0-	-345 B	-0-	25	1	1253	2	N	18					91
							20	9									
06	1710	N	1251	-0-	-459 B	-0-	30	1	1204	2	N	15					106
							17	9									
07	1767	N	983	-0-	-784 B	-0-	23	1	948	2	N	11					117
							12	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	29	1	1651	2	N	22					139
							24	9									
*09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	30	1	1281	2	N	17					156
							19	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	28	1	2086	2	N	54	18	1			150
							59	9									
05	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	31	1	2396	2	N	69					219
							76	9									
06	2430	N	2406	-0-	-24 B	-0-	30	1	2303	2	N	66					285
							73	9									
07	2232	N	1963	-0-	-269 B	-0-	24	1	1878	2	N	55					340
							61	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	30	1	2452	2	N	71					411
							78	9									
09	2400	N	2346	-0-	-54 B	-0-	30	1	2241	2	N	68	179	1			300
							75	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3656	-0-	-4 B	-0-	30	1	3512	2	N	104					525
							114	9									
05	3937	X	3774	-0-	-163 B	-0-	31	1	3670	2	N	66					591
							73	9									
06	3936	X	3936	-0-	-0- B	-0-	30	1	3767	2	N	126					717
							139	9									
07	3999	X	3321	-0-	-678 B	-0-	25	1	3198	2	N	89					806
							98	9									
08	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	31	1	4795	2	N	136	183	1			759
							150	9									
09	3930	X	3826	-0-	-104 B	-0-	30	1	3701	2	N	86	378	1			467
							95	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	358	-0-	-272 B	-0-	352	3	6	9	N	5					78
05	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	606	3	3	9	N	3					81
06	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3			N	-0-					81
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	589	3	3	9	N	3					84
08	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	821	3	2	9	N	2					86
*09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					86

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2956	X	2956	-0-	-0-	B	-0-	2900	3	56	9	N	51	195	1			58
05	3057	X	3057	-0-	-0-	B	-0-	3006	3	51	9	N	46					104
06	2820	X	2813	-0-	-7	B	-0-	2765	3	48	9	N	44					148
07	3069	X	2336	-0-	-733	B	-0-	2310	3	26	9	N	24					172
08	3069	X	2782	-0-	-287	B	-0-	2736	3	46	9	N	42					214
09	2970	X	2648	-0-	-322	B	-0-	2614	3	34	9	N	31					245

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

04	2970	X	2677	-0-	-293	B	-0-	2673	3	4	9	N	4					284
05	3069	X	2789	-0-	-280	B	-0-	2783	3	6	9	N	5					289
06	3060	X	3060	-0-	-0-	B	-0-	3057	3	3	9	N	3					292
07	3007	X	2622	-0-	-385	B	-0-	2622	3			N	-0-					292
08	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	3166	3	7	9	N	6					298
09	3060	X	2815	-0-	-245	B	-0-	2811	3	4	9	N	4					302

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					146
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					146
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

04	2369	N	2369	-0-	-0-	B	-0-	2330	3	39	9	N	35					112
05	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2451	3	30	9	N	27					139
06	2310	N	2266	-0-	-44	B	-0-	2240	3	26	9	N	24					163
07	2449	N	1936	-0-	-513	B	-0-	1917	3	19	9	N	17					180
08	2480	N	2198	-0-	-282	B	-0-	2180	3	18	9	N	16					196
09	2280	N	2159	-0-	-121	B	-0-	2134	3	25	9	N	23					219

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

04	1770	N	1674	-0-	-96	B	-0-	1660	3	14	9	N	13					201
05	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1681	3	43	9	N	39					240
06	1500	N	1493	-0-	-7	B	-0-	1471	3	22	9	N	20					260
07	1736	N	1290	-0-	-446	B	-0-	1284	3	6	9	N	5					265
08	1736	N	1452	-0-	-284	B	-0-	1430	3	22	9	N	20					285
09	1500	N	1261	-0-	-239	B	-0-	1244	3	17	9	N	15					300

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

04	3540	X	2764	-0-	-776 B	-0-	2730	3	34	9	N	31					189
05	3658	X	2774	-0-	-884 B	-0-	2754	3	20	9	N	18					207
06	3300	X	2678	-0-	-622 B	-0-	2645	3	33	9	N	30					237
07	3410	X	2495	-0-	-915 B	-0-	2483	3	12	9	N	11					248
08	2914	X	2672	-0-	-242 B	-0-	2655	3	17	9	N	15					263
09	2760	X	2130	-0-	-630 B	-0-	2113	3	17	9	N	15					278

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

04	3103	X	3103	-0-	-0- B	-0-	3070	3	33	9	N	30					247
05	3131	X	1696	-0-	-1435 B	-0-	1683	3	13	9	N	12					259
06	2970	X	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-					259
07	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-					259
08	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-	187	1			72
09	3090	X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

04	1920	N	1727	-0-	-193 B	-0-	1705	3	22	9	N	20					60
05	1953	N	1750	-0-	-203 B	-0-	1733	3	17	9	N	15					75
06	1680	N	1649	-0-	-31 B	-0-	1635	3	14	9	N	13					88
07	1798	N	1429	-0-	-369 B	-0-	1418	3	11	9	N	10					98
08	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	1714	3	14	9	N	13					111
09	1650	N	1537	-0-	-113 B	-0-	1522	3	15	9	N	14					125

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	678	3	20	9	N	18					122
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	660	3	8	9	N	7					129
06	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	597	3	14	9	N	13					142
07	713	N	555	-0-	-158 B	-0-	546	3	9	9	N	8					150
08	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	650	3	14	9	N	13					163
09	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	578	3	12	9	N	11					174

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					37
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					37
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					33
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					33
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					88
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					88
*09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	65	2	4	9	N	4					92

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					187
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8160	2	1	9	N	1					188
06	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					188
07	8060	X	7869	-0-	-191	-0-	7869	2			N	-0-					188
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					188
09	7800	X	7655	-0-	-145	-0-	7645	2	10	9	N	9					197

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2016

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					57
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					57
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					57
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					57
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					57
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					57

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
05	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
08	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3			N	-0-					-0-
*09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5917	3	4	9	N	4					84
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6103	3	6	9	N	5					89
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					89
07	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	3			N	-0-					89
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					89
09	5910	X	5894	-0-	-16	-0-	5893	3	1	9	N	1					90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	4726	2			N	-0-					252
05	5394	X	3545	-0-	-1849	-0-	3545	2			N	-0-					252
06	5220	X	3947	-0-	-1273	-0-	3947	2			N	-0-					252
07	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			N	-0-					252
08	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	4939	2			N	-0-					252
*09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					252

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					233
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					233
06	2760	X	2221	-0-	-539	-0-	2221	2			N	-0-					233
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					233
08	2852	X	2215	-0-	-637	-0-	2215	2			N	-0-					233
*09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2543	-0-	-697	-0-	240	1	2303	2	Y	-0-					123
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	248	1	2535	2	Y	-0-					123
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	240	1	2051	2	Y	-0-					123
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	248	1	3115	2	Y	2					125
							2	9									
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	248	1	1714	2	Y	-0-					125
*09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	240	1	1480	2	Y	-0-					125

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2982	2	12	9	N	11					78
05	3153	X	3081	-0-	-72	-0-	3074	2	7	9	N	6					84
06	2970	X	2960	-0-	-10	-0-	2948	2	12	9	N	11					95
07	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	3036	2	8	9	N	7					102
08	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3024	2			N	-0-					102
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2913	2	8	9	N	7					109

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

04	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2269	N	2232	-0-	-37	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	36	-0-	-2041	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	N	5					144
05	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					144
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					144
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1201	2	6	9	N	5					149
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1093	2	6	9	N	5					154
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	N	1					155

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	679	-0-	-431	-0-	28	1	648	2	N	3					102
							3	9									
05	868	N	617	-0-	-251	-0-	31	1	580	2	N	5					107
							6	9									
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	30	1	677	2	N	11					118
							12	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	10					128
							11	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	N	8					136
							9	9									
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	N	7					143
							8	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	651	1	3823	2	N	27					160
							30	9									
05	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	567	1	2555	2	N	34					194
							37	9									
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	635	1	3210	2	N	30					224
							33	9									
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	673	1	4013	2	N	4	186	1			42
							4	9									
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	673	1	4630	2	N	41					83
							45	9									
*09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	651	1	4632	2	N	20					103
							22	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					180
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					180
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					192
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	N	6					198
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					198
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					198

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	1			31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

04	1980	N	1068	-0-	-912	-0-	1068	3			N	-0-					149
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					149
06	1170	N	351	-0-	-819	-0-	351	3			N	-0-					149
07	1116	N	264	-0-	-852	-0-	264	3			N	-0-					149
08	1581	N	241	-0-	-1340	-0-	241	3			N	-0-					149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	10	1	1247	2	N	-0-					30
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	10	1	1285	2	N	-0-	30	1			-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	10	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	10	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	10	1	1317	2	N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					44
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					44
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					44
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					44
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					49
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					49

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	N	2					122
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					122
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3					125
07	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1578	2	2	9	N	2					127
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					127
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1469	2	3	9	N	3					130

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					80
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					80
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					80
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					80
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					80
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					80

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

04	4769	R	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	4701	R	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	4148	R	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
07	4528	R	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	4692	R	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*09	4167	R	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	72	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	72	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	72	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	72	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	72	1	1130	2	N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	30	1	479	2	N	-0-					22
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-					22
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	2	N	-0-					22
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-					22
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					22
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	N	-0-					22

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	2	N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	30	1	1705	2	N	5					73
							6	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	N	7					80
							8	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	2	N	-0-					80
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	31	1	1776	2	N	-0-					80
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	31	1	1835	2	N	13					93
							14	9									
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	30	1	1813	2	N	27					120
							30	9									

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	30	1	1145	2	N	-0-					83
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	31	1	1214	2	N	10					93
							11	9									
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	30	1	1167	2	N	-0-					93
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	-0-					93
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	N	20					113
							22	9									
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	30	1	1150	2	N	14					127
							15	9									

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	3					75
							3	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	N	3					78
							3	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1133	2	N	7					85
							8	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	2	N	5					90
							6	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1146	2	N	-0-					90
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	2	N	-0-					90

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1223	-0-	-97	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	792	-0-	-572	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	680	-0-	-610	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	601	-0-	-779		-0-	601	2			N	-0-					47
05	1829	N	1509	-0-	-320		-0-	1509	2			N	-0-					47
06	1098	N	1098	-0-	-0-		-0-	1098	2			N	-0-					47
07	1650	N	1650	-0-	-0-		-0-	1650	2			N	-0-					47
08	1635	N	1635	-0-	-0-		-0-	1635	2			N	-0-					47
09	1110	N	691	-0-	-419		-0-	691	2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	65	-0-	-55		-0-	65	2			N	-0-					59
05	93	N	75	-0-	-18		-0-	75	2			N	-0-					59
06	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-					59
07	62	N	60	-0-	-2		-0-	60	2			N	-0-					59
08	62	N	54	-0-	-8		-0-	54	2			N	-0-					59
09	60	N	51	-0-	-9		-0-	51	2			N	-0-					59

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					104
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					104
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					104
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					104
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					104
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					104

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1611	2	17	9	N	15					197
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1767	2	13	9	N	12					209
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					214
07	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1606	2	2	9	N	2					216
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	173	1			47
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	N	10					57

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					124
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					124
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					124
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					124
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					124
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					28
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					28
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					28
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					28
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					28
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					225
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	N	9					234
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	192	1			42
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	N	16					58
08	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					58
09	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	2			N	-0-					58

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					94
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					94
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					94
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					94
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					94
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	562	-0-	-278	-0-	550	2	12	9	N	11	188	1			123
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	750	2	20	9	N	18					141
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	751	2	23	9	N	21					162
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	693	2	22	9	N	20					182
08	775	N	226	-0-	-549	-0-	226	2			N	-0-					182
09	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	2			N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1065	2	21	9	N	19					90
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1133	2	36	9	N	33					123
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1087	2	23	9	N	21					144
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	2	18	9	N	16					160
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					160
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					192

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1991	2	64	9	N	58	93	1			131
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2078	2	40	9	N	36					167
06	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	1974	2	29	9	N	26					193
07	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2089	2	35	9	N	32					225
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	2	19	9	N	17	179	1			63
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					63

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2060	2	14	9	N	13					189
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	2	12	9	N	11					200
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2751	2	8	9	N	7					207
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3068	2	8	9	N	7					214
*08	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	2			N	-0-					214
*09	3000	N	2955	-0-	-45	235	2955	2			N	-0-					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-	84	1			75
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2165	2	13	9	N	12					87
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1863	2	11	9	N	10					97
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	N	6					103
08	2170	N	1983	-0-	-187	-0-	1948	2	35	9	N	32					135
*09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1853	2	28	9	N	25					160

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

04	300	N	267	-0-	-33	-0-	261	2	6	9	N	5					132
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	296	2	9	9	N	8					140
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	262	2	10	9	N	9					149
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	268	2	6	9	N	5					154
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					154
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					154

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	3887	2	15	9	N	14					194
05	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	4299	2	32	9	N	29					223
06	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	4018	2	43	9	N	39	193	1			69
07	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4174	2	19	9	N	17					86
08	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4105	2	17	9	N	15					101
09	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	3983	2	33	9	N	30					131

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	2765	2	15	9	N	14					217
05	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	2826	2	18	9	N	16					233
06	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	2734	2	13	9	N	12					245
07	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	2785	2	14	9	N	13					258
08	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2761	2	8	9	N	7					265
09	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					265

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1966	-0-	-44	-0-	1875	2	91	9	N	83					230
05	2046	X	2010	-0-	-36	-0-	1920	2	90	9	N	82					312
06	1980	X	1896	-0-	-84	-0-	1804	2	92	9	N	84	186	1			210
07	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1918	2	74	9	N	67					277
08	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1944	2	45	9	N	41					318
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1880	2	83	9	N	75	181	1			212

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1350	2	52	9	N	47	185	1			76
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1373	2	52	9	N	47					123
06	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1344	2	21	9	N	19					142
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1413	2	17	9	N	15					157
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1357	2	41	9	N	37					194
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1410	2	86	9	N	78					272

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9251	-0-	-859	-0-	9040	2	211	9	N	192	181	1			303
05	9920	X	9760	-0-	-160	-0-	9543	2	217	9	N	197					500
06	9900	X	8010	-0-	-1890	-0-	7850	2	160	9	N	145	385	1			260
07	10230	X	8966	-0-	-1264	-0-	8784	2	182	9	N	165	190	1			235
08	10230	X	7891	-0-	-2339	-0-	7756	2	135	9	N	123					358
*09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9437	2	174	9	N	158	196	1			320

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	11315	-0-	-1465	-0-	11120	2	195	9	N	177					379
05	13082	X	11814	-0-	-1268	-0-	11588	2	226	9	N	205					584
06	12210	X	10902	-0-	-1308	-0-	10674	2	228	9	N	207	537	1			254
07	12369	X	11382	-0-	-987	-0-	11077	2	305	9	N	277					531
08	11935	X	10031	-0-	-1904	-0-	9885	2	146	9	N	133	360	1			304
09	11430	X	10884	-0-	-546	-0-	10676	2	208	9	N	189	186	1			307

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	8266	-0-	-2294	-0-	8068	2	198	9	N	180	175	1			272
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9702	2	234	9	N	213					485
06	9510	X	8392	-0-	-1118	-0-	8095	2	297	9	N	270	354	1			401
07	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9495	2	377	9	N	343	547	1			197
08	9951	X	9617	-0-	-334	-0-	9323	2	294	9	N	267	183	1			281
09	9630	X	8963	-0-	-667	-0-	8687	2	276	9	N	251	380	1			152

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	9848	-0-	-1282	-0-	9665	2	183	9	N	166					330
05	11594	X	10701	-0-	-893	-0-	10473	2	228	9	N	207					537
06	11220	X	10310	-0-	-910	-0-	10136	2	174	9	N	158	530	1			165
07	11594	X	6862	-0-	-4732	-0-	6787	2	75	9	N	68					233
08	10695	X	7797	-0-	-2898	-0-	7710	2	87	9	N	79	182	1			130
*09	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11445	2	275	9	N	250	184	1			196

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2215	-0-	-155	-0-	2116	2	99	9	N	90					333
05	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	2194	2	99	9	N	90					423
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2110	2	114	9	N	104	183	1			344
07	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2202	2	80	9	N	73	179	1			238
08	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2189	2	61	9	N	55					293
09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2095	2	86	9	N	78	181	1			190

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4417	-0-	-1013	-0-	4310	2	107	9	N	97	175	1			175
05	5611	X	4596	-0-	-1015	-0-	4491	2	105	9	N	95					270
06	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4455	2	94	9	N	85	195	1			160
07	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	4823	2	91	9	N	83					243
*08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4525	2	76	9	N	69					312
*09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4686	2	97	9	N	88	195	1			205

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5267	-0-	-1063	-0-	5159	2	108	9	N	98					317
05	5890	X	5021	-0-	-869	-0-	4923	2	98	9	N	89					406
06	5430	X	5123	-0-	-307	-0-	5029	2	94	9	N	85	190	1			301
07	5456	X	5310	-0-	-146	-0-	5212	2	98	9	N	89	175	1			215
08	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	5367	2	87	9	N	79					294
09	5280	X	5221	-0-	-59	-0-	5124	2	97	9	N	88	193	1			189

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	13377	-0-	-783	-0-	13259	3	118	9	N	107					454
05	14198	X	13953	-0-	-245	-0-	13806	3	147	9	N	134					588
06	13680	X	13512	-0-	-168	-0-	13503	3	9	9	N	8	365	1			231
07	14136	X	13107	-0-	-1029	-0-	12944	3	163	9	N	148					379
08	13950	X	13201	-0-	-749	-0-	13088	3	113	9	N	103	180	1			302
09	13500	X	13282	-0-	-218	-0-	13169	3	113	9	N	103	186	1			219

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2020 - WELL PLUGGED 5/13/2020

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

04	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	2			N	-0-				155
05	1426	N	1393	-0-	-33	B	-0-	1393	2			N	-0-				155
06	1410	N	1095	-0-	-315	B	-0-	1095	2			N	-0-				155
07	1457	N	987	-0-	-470	B	-0-	987	2			N	-0-				155
08	1395	N	736	-0-	-659	B	-0-	736	2			N	-0-				155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	620	-0-	-490	B	-0-	620	2			N	-0-				155

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
08	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1430	2	20	9	N	18				88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1659	2	10	9	N	9				97

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

04	962	R	962	-0-	-0-		-0-	962	2			N	-0-				-0-
05	999	R	999	-0-	-0-		-0-	999	2			N	-0-				-0-
06	975	R	975	-0-	-0-		-0-	975	2			N	-0-				-0-
07	996	R	996	-0-	-0-		-0-	996	2			N	-0-				-0-
08	992	#	958	-0-	-34		-0-	958	2			N	-0-				-0-
*09	970	R	970	-0-	-0-		-0-	970	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	578	2	34	9	N	31					326
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	582	2	40	9	N	36					362
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	518	2	39	9	N	35					397
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	576	2	34	9	N	31					428
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	499	2	25	9	N	23					451
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	570	2	34	9	N	31					482

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2758	2	20	9	N	18					297
05	2945	X	1047	-0-	-1898	-0-	1036	2	11	9	N	10					307
06	2850	X	1534	-0-	-1316	-0-	1531	2	3	9	N	3					310
07	2945	X	1681	-0-	-1264	-0-	1672	2	9	9	N	8					318
08	2883	X	1968	-0-	-915	-0-	1966	2	2	9	N	2					320
*09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4089	2	14	9	N	13					333

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					22
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					22
06	2280	X	2110	-0-	-170	-0-	2110	2			N	-0-					22
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2			N	-0-					22
08	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			N	-0-					22
09	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			N	-0-					22

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1	1	1172	2	N	2					82
							2	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1	1	1393	2	N	-0-					82
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1	1	1608	2	N	18					100
							20	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1	1	1797	2	N	52					152
							57	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1	1	1851	2	N	35					187
							39	9									
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1	1	1851	2	N	25					212
							28	9									

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					72
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					72
06	1620	N	344	-0-	-1276	-0-	344	2			N	-0-					72
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					78
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					78
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					78
07	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-					78
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-					78
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					78

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					129
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					129
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					129
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					129
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					129
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					129

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	720	N	359	-0-	-361	-0-	359	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					132
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					132
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	2			N	-0-					132
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					132
08	1581	N	929	-0-	-652	-0-	929	2			N	-0-					132
09	1500	N	751	-0-	-749	-0-	751	2			N	-0-					132

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	R	1415	-0-	273 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1612	#	1359	-0-	-253 B	-253	1359	2			N	-0-					-0-
06	1560	#	1088	-0-	-472 B	-725	1088	2			N	-0-					-0-
07	1612	#	1423	-0-	-189 B	-914	1423	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	1192	-0-	-358 B	-1272	1192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1272																	
09	1410	#	1297	-0-	-113 B	-1385	1297	2			N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) //CONT.// 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2		N	-0-					97
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-					97
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-					97
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-					97
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-					97
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

04	14B2 EXT	360	-0-	360	1080	360	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	372	-0-	372	1452	372	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	360	-0-	360	1812	360	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	372	-0-	372	2184	372	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	372	-0-	372	2556	372	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	360	-0-	360	2916	360	1			N	-0-					-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	311	1	731	2	N	-0-					222
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	340	1	645	2	N	-0-					222
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	202	1	728	2	N	-0-					222
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	219	1	792	2	N	-0-					222
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	205	1	727	2	N	-0-					222
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					419
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					419
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					419
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					419
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					419
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					419
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	91	1	297	2	N	-0-					656
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					656
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	85	1	262	2	N	-0-					656
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	2	N	-0-					656
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	66	1	204	2	N	-0-					656
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	61	1	192	2	N	-0-					656
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

*03	302	N 302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	2	N	-0-					354
*04	298	N 298	-0-	-0-	-0-	68	1	230	2	N	-0-					354
*05	255	N 255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	2	N	-0-					354
*06	193	N 193	-0-	-0-	-0-	41	1	152	2	N	-0-					354
*07	209	N 209	-0-	-0-	-0-	44	1	165	2	N	-0-					354
*08	168	N 168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	2	N	-0-					354
09	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2024	2	31	9	N	28					91
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2048	2	24	9	N	22					113
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	2	14	9	N	13					126
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1778	2	18	9	N	16					142
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	N	14					156
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	2	19	9	N	17					173

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2006	-0-	-1024	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	1367	-0-	-1764	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2094	-0-	-820	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
*09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	Y	6					46
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					47
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	2			Y	-0-					47
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					47
08	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-					47
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					47

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2226	2	39	9	N	35					136
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2350	2	32	9	N	29					165
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1754	2	22	9	N	20					185
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2046	2	23	9	N	21					206
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1348	2	14	9	N	13	187	1			32
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	N	20					52

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

04	2850	X	786	-0-	-2064	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2188	-0-	-662	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2517	2	56	9	N	51					266
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2485	2	84	9	N	76	188	1			154
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1660	2	26	9	N	24					178
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2457	2	36	9	N	33					211
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2444	2	46	9	N	42					253
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2532	2	30	9	N	27					280

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					65
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					65
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					65
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					65
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					65
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-					-0-
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

04	2310	X	1375	-0-	-935	-0-	121	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	130	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	130	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	130	1	5090	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	92	1	2257	2	N	-0-					-0-
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	130	1	3560	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	130	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	130	1	4980	2	N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	130	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	130	1	4432	2	N	-0-					-0-
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	96	1	2774	2	N	-0-					-0-
*09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	74	1	379	2	N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	N	11					95
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					95
06	1050	N	605	-0-	-445	-0-	605	2			N	-0-					95
07	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	2			N	-0-					95
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	682	2			N	-0-					95
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					95

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1767	3	4	9	N	4					134
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1642	3	6	9	N	5					139
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1589	3	9	9	N	8					147
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	3	3	9	N	3					150
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1231	3	7	9	N	6					156
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					156

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	60	1	760	2	N	-0-					43
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	765	2	N	-0-					43
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	-0-					43
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	60	1	747	2	N	-0-					43
08	837	N	741	-0-	-96	-0-	44	1	697	2	N	-0-					43
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	60	1	665	2	N	9					52
							10	9									

D.W.P. PRODUCTION 196927
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1658	2	9	9	N	8					56
05	4092	X	3303	-0-	-789	-0-	3293	2	10	9	N	9					65
06	3960	X	1698	-0-	-2262	-0-	1670	2	28	9	N	25					90
07	4092	X	1038	-0-	-3054	-0-	1027	2	11	9	N	10					100
08	3317	X	1178	-0-	-2139	-0-	1172	2	6	9	N	5					105
*09	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11860	2	96	9	N	87					192

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		21	1		46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

04	3390 X	3244	-0-	-146	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3441 X	3156	-0-	-285	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3270 X	508	-0-	-2762	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	3379 X	143	-0-	-3236	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

04	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	287 4	1 9	7649	2	N	4					138
05	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	296 6	1 9	8224	2	N	5					143
06	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	287	1	7911	2	N	-0-					143
07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	297	1	8135	2	N	-0-					143
08	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	297	1	8119	2	N	-0-					143
*09	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	285	1	7696	2	N	-0-					143

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

04	DLQ G-10	1039	-0-	1039	5462	1039	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1126	-0-	1126	6588	1126	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1104	-0-	1104	7692	1104	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1175	-0-	1175	8867	1175	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1205	-0-	1205	10072	1205	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10072					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					85
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					85
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					85
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					85
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					85
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			N	-0-					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					198
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					198
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					201
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	709	2	3	9	N	3					204
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5					209
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3					212

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1395	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	72	1	1327	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	72	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	N	-0-					-0-
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	72	1	1319	2	N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	6623	2			N	-0-					45
05	6665	X	6466	-0-	-199	-0-	6464	2	2	9	N	2					47
06	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	6078	2	2	9	N	2					49
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					49
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					49
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					49

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	362	-0-	-5869	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	49	-0-	-5981	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					27
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					27
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					27

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

04	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1023	2	41	9	N	37					180
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	934	2	17	9	N	15					195
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					195
07	1085	N	764	-0-	-321	-0-	758	2	6	9	N	5					200
08	961	N	603	-0-	-358	-0-	597	2	6	9	N	5					205
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3					208

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9					109
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	2	7	9	N	6					115
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					115
07	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-					115
08	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	2			N	-0-					115
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					115

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4003	2	179	9	N	163	187	1			83
05	4805	X	4667	-0-	-138	-0-	4578	2	89	9	N	81					164
06	4290	X	3933	-0-	-357	-0-	3922	2	11	9	N	10					174
07	4433	X	3552	-0-	-881	-0-	3538	2	14	9	N	13					187
08	4681	X	3759	-0-	-922	-0-	3687	2	72	9	N	65					252
09	4530	X	3444	-0-	-1086	-0-	3375	2	69	9	N	63	187	1			128

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2335	-0-	-52	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

04	720	N	678	-0-	-42	-0-	60	1	618	2	N	-0-					30
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	62	1	535	2	N	3					33
							3	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	887	2	N	-0-					33
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1267	2	N	-0-					33
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	2	N	-0-					33
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					33

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	620	2	N	2					59
							2	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	658	2	N	1					60
							1	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	N	2					62
							2	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	N	-0-					62
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	N	3					65
							3	9									
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	2	N	-0-					65

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	48	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	46	1	730	2	N	-0-					-0-

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	N	23					95
							25	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	890	2	N	42					137
							46	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	34					171
							37	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	872	2	N	-0-					171
08	775	N	525	-0-	-250	-0-	36	1	489	2	N	-0-					171
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	N	13					184
							14	9									

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	60	1	121	2	N	-0-					28
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	62	1	112	2	N	5					33
							6	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-					33
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	144	2	N	20					53
							22	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	132	2	N	1					54
							1	9									
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	32	1	62	2	N	-0-					54

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	94	1	868	2	N	3					113
							3	9									
05	961	N	22	-0-	-939	-0-	3	1	19	2	N	-0-					113
06	930	N	458	-0-	-472	-0-	25	1	433	2	N	-0-					113
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	97	1	1311	2	N	5					118
							6	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	2	N	4					122
							4	9									
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	94	1	933	2	N	-0-					122

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	2			N	-0-					176
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					176
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					176
07	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	1196	2			N	-0-					176
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					176
09	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	2278	2			N	-0-					176

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	192	-0-	-198	-0-	11	1	181	2	N	-0-					221
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					221
06	300	#	102	-0-	-198	-0-	4	1	98	2	N	-0-					221
07	310	#	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	N	-0-					221
08	430	R	430	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	60	179	1			102
							66	9									
*09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	7					109
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	58	1	230	2	N	-0-					37
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	62	1	245	2	N	-0-					37
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	2	N	-0-					37
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	50	1	210	2	N	-0-					37
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	62	1	208	2	N	-0-					37
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	60	1	206	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	75	1	1213	2	N	-0-					23
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1402	2	N	-0-					23
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	N	-0-					23
07	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	67	1	1175	2	N	-0-					23
08	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	95	1	1122	2	N	-0-					23
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	97	1	1118	2	N	-0-					23

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					40
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					40
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					40
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493	2			N	-0-					40
08	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					40
09	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231	2			N	-0-					40

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

04	570 N	417	-0-	-153	B	-3634	417	2		N	-0-					-0-
05	496 N	282	-0-	-214	B	-3634	282	2		N	-0-					-0-
06	600 N	377	-0-	-223	B	-3634	377	2		N	-0-					-0-
07	434 N	443	-0-	9	B	-3625	443	2		N	-0-					-0-
08	279 N	451	-0-	172	B	-3453	451	2		N	-0-					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	B	-3453				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

04	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	223	2	6 9	Y	5	51	1			7
05	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		Y	-0-					7
06	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	169	2	1 9	Y	1					8
07	248 N	147	-0-	-101	B	-0-	147	2		Y	-0-					8
08	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	194	2	1 9	Y	1					9
09	180 N	88	-0-	-92	B	-0-	87	2	1 9	Y	1					10

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

04	4170 #	3722	-0-	-448	-0-	10 15	1 9	3697	2	N	14						38
05	4309 #	3031	-0-	-1278	-0-	10 8	1 9	3013	2	N	7						45
06	4170 #	2322	-0-	-1848	-0-	10 1	1 9	2311	2	N	1						46
07	3906 #	2449	-0-	-1457	-0-	10 6	1 9	2433	2	N	5						51
08	3906 #	1702	-0-	-2204	-0-	10 3	1 9	1689	2	N	3						54
09	3720 #	3187	-0-	-533	-0-	10 4	1 9	3173	2	N	4						58

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					22
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					22
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					22
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					22
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					22
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	N	-0-					29
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	-0-					29
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	58	1	1044	2	N	-0-					29
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-					29
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					29
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					29

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	10	1	1512	2	N	-0-					26
05	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	10	1	1618	2	N	2					28
							2	9									
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	10	1	1449	2	N	2					30
							2	9									
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	10	1	1515	2	N	3					33
							3	9									
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	10	1	1515	2	N	-0-					33
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	10	1	1668	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	78	1	1769	2	N	-0-					21
05	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	57	1	1491	2	N	-0-					21
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					21
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	99	1	1988	2	N	-0-					21
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	2	N	-0-					21
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					21

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	Y	3					105
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					105
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	Y	3					108
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	Y	1					109
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1					110
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	Y	2					112

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1691	2	2	9	N	2					47
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	N	2					49
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1580	2	3	9	N	3					52
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3					55
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2					57
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	N	1					58

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					12
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					12
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					73
05	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					73
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1402	2	4	9	N	4					77
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1					78
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	N	4					82
09	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	1035	2			N	-0-					82

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	38	1	3593	2	N	17					82
							19	9									
05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	62	1	8514	2	N	-0-					82
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	46	1	7934	2	N	7					89
							8	9									
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	60	1	7571	2	N	-0-					89
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	54	1	5660	2	N	33					122
							36	9									
*09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	60	1	6770	2	N	3					125
							3	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-					140
05	1550	N	305	-0-	-1245	-0-	9	1	294	2	N	2					142
							2	9									
06	1440	N	872	-0-	-568	-0-	28	1	844	2	N	-0-					142
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1899	2	N	5					147
							6	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1457	2	N	16					163
							18	9									
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	2	N	6	151	1			18
							7	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

04	510	N	437	-0-	-73	-0-	60	1	359	2	N	16					95
							18	9									
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	62	1	316	2	N	10					105
							11	9									
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	60	1	323	2	N	9					114
							10	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	421	2	N	11					125
							12	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	N	23					148
							25	9									
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	60	1	335	2	N	6					154
							7	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	1	3	9	N	3					72
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					72
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					72
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	1			N	-0-					72
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	320	1	11	9	N	10					82
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					82

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2241	-0-	-159	-0-	2241	2			N	-0-					137
05	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	1946	2			N	-0-					137
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					137
07	2325	N	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-					137
08	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					137
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					137

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					181
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					181
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					181
07	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			N	-0-					181
08	992	N	111	-0-	-881	-0-	111	2			N	-0-					181
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					181

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					271
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					271
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					271
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					271
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					271
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					271

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

*03	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3		N	-0-					110
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3		N	-0-					110
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3		N	-0-					110
*06	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3		N	-0-					110
*07	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					110

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF. 11604 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	897	2	Y	13	5	1	1	8	22
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	920	2	Y	13	12	1			23
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	885	2	Y	13	8	1	1	8	27
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	956	2	Y	13	20	1			20
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	924	2	Y	14	13	1	1	8	20
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	8 14	1 9	868	2	Y	13	21	1	1	8	11

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	78	-0-	-252	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS 14 WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11820 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	589	N	69	-0-	-520	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	367	2	9	9	N	8					91
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	431	2	18	9	N	16					107
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8	71	1			44
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8					52
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	151	2	2	9	N	2	32	1			22
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					22

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	871	2	18	9	N	16	83	1			63
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	879	2	18	9	N	16					79
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	2	22	9	N	20					99
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	888	2	11	9	N	10					109
08	899	N	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-	86	1			23
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					23

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					28
*04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					28
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					28
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					28
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	3	N	-0-					207
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	3	N	15					222
							17	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	68	1	2271	3	N	5					227
							6	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1435	3	N	-0-					227
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1647	3	N	10	184	1			53
							11	9									
*09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	68	1	2087	3	N	-0-					53

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

04	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	45	1	94	3	N	11					309
							12	9									
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	47	1	91	3	N	-0-					309
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	45	1	150	3	N	10					319
							11	9									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	160	3	N	2					321
							2	9									
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	47	1	15	3	N	-0-					321
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					321

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					67
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

*03	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					106
*04	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					106
*05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					106
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					106
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					58
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					58
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					58
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	3	4	9	N	4					62
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	856	3	1	9	N	1					63
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					63

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	60 28	1 9	1460	2	N	25					238
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	1489	2	N	20					258
06	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	60 24	1 9	1098	2	N	22					280
07	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	62 11	1 9	1415	2	N	10					290
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	62 23	1 9	1378	2	N	21	179	1			132
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	60 28	1 9	1461	2	N	25					157

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					135
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					135
*05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					135
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					135
*07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

04	360	N	136	-0-	-224	-0-	84	2	52	9	N	47					82
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					82
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					82
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

*03	2573	#	2459	-0-	-114	-0-	2459	3			N	-0-					114
*04	2460	#	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-					114
*05	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					114
*06	2405	R	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					114
*07	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					114
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3778	-0-	-302	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3092	-0-	-1000	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON -JH- WELL #: 1 RRCID -> 021991 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970

04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	44	1	3188	2	N	-0-					170
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	40	1	2185	2	N	5					175
							6	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	48	1	3664	2	N	-0-					175
*07	1134	X	280	-0-	-854	-0-	16	1	262	2	N	2	177	1			-0-
							2	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2020

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	462	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	60	1	440	2	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	62	1	431	2	N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	60	1	444	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	60	1	238	2	N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	62	1	308	2	N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	60	1	209	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					-0-
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	36	1	185	2	N	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	60	1	368	2	N	-0-					-0-

HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
*05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	207	-0-	-1023	-0-	20	1	187	2	N	-0-					28
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					28
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					28
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1249	-0-	-371	-0-	10	1	1239	2	N	-0-					62
05	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	10	1	1556	2	N	-0-					62
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	10	1	1437	2	N	-0-					62
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	10	1	1559	2	N	-0-					62
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	10	1	1549	2	N	-0-					62
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	10	1	1509	2	N	-0-					62

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					30
*04	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	3			N	-0-					30
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					30
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					30
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1751	3	188	9	N	171	171	1			30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

*03	14446	X	14157	-0-	-289	-0-	14151	3	6	9	N	5					150
*04	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14126	3	6	9	N	5					155
*05	DLQ G-10		14457	-0-	14457	14457	14451	3	6	9	N	5					160
*06	DLQ G-10		13854	-0-	13854	28311	13848	3	6	9	N	5	143	1			22
*07	DLQ G-10		14237	-0-	14237	42548	14231	3	6	9	N	5					27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42548					N	NO RPT					27
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42548					N	NO RPT					27

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					64
05	589	N	280	-0-	-309	-0-	280	3			N	-0-					64
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					64
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					64
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					64
09	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	3			N	-0-					64

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					187
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					187
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					187
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					187
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					187
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	60	1	4392	2	N	-0-					-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	62	1	4408	2	N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	60	1	4103	2	N	-0-					-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	62	1	4704	2	N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	62	1	4003	2	N	-0-					-0-
*09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	60	1	3858	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	280	1	2563	2	N	14					144
							15	9									
05	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	310	1	2614	2	N	11					155
							12	9									
06	2820	X	2472	-0-	-348	-0-	280	1	2181	2	N	10					165
							11	9									
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	310	1	2703	2	N	26	176	1			15
							29	9									
08	2914	N	2653	-0-	-261	-0-	310	1	2340	2	N	3					18
							3	9									
*09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	300	1	2366	2	N	22					40
							24	9									

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-					45
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					45
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					45
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					45
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

04	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	5067	3	110	9	N	100	175	1			87
05	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	5225	3	4	9	N	4					91
06	DLQ G-10		5123	-0-	5123	5123	5097	3	26	9	N	24					115
07	DLQ G-10		5456	-0-	5456	10579	5389	3	67	9	N	61					176
08	DLQ G-10		4971	-0-	4971	15550	4936	3	35	9	N	32	165	1			43
*09	20368	X	4818	-0-	-15550	-0-	4806	3	12	9	N	11					54

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

04	870	N	805	-0-	-65	-0-	797	3	8	9	N	7					112
05	868	N	94	-0-	-774	-0-	94	3			N	-0-					112
06	810	N	395	-0-	-415	-0-	395	3			N	-0-					112
07	837	N	448	-0-	-389	-0-	444	3	4	9	N	4					116
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	3	10	9	N	9					125
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	3	11	9	N	10					135

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

04	1950	N	1865	-0-	-85	-0-	60	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1111	-0-	-749	-0-	62	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	60	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	62	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	58	1	1523	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	60	1	1557	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	-0-					25
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	N	-0-					25
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	60	1	783	2	N	-0-					25
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	62	1	814	2	N	-0-					25
08	3100	N	3376	-0-	276	276	62	1	3314	2	N	-0-					25
*09	1243	N	967	-0-	-276	-0-	60	1	898	2	N	8					33
							9	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

04	90	N	73	-0-	-17	-0-	30	1	43	2	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	31	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	23	1	31	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	2	N	-0-			64
05	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	-0-			64
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	28	1	1956	2	N	-0-			64
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1293	2	N	-0-			64
08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	-0-			64
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	10			74
							11	9							

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	N	-0-			217
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	30	1	615	2	N	-0-			217
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	N	-0-			217
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-			217
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	N	-0-			217
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	N	-0-			217

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			209

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOWELL 250 WELL #: RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-		-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-10121					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-10121					N	NO RPT		-0-

ETTER (WOLFCAMP) //CONT.// 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1834	-0-	-236 B	-51674	1834	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1493	-0-	-615 B	-51674	1493	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1984	-0-	34 B	-51640	1984	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1969	-0-	78 B	-51562	1969	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1460	-0-	-28 B	-51562	1460	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	2087	-0-	107 B	-51455	2087	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

04	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					86
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					86
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					86
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					86
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					86
09	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-					86

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	60	1	291	2	N	-0-				95
05	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	62	1	295	2	N	-0-				95
06	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	60	1	278	2	N	-0-				95
07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	56	1	273	2	N	-0-				95
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	62	1	290	2	N	-0-				95
*09	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	58	1	277	2	N	-0-				95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					36
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					36
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					36
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					36
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					69
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					69
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					69
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					69
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					20
05	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					20
06	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					20
07	1581	#	1229	-0-	-352	-0-	1229	2			N	-0-					20
08	1581	#	1295	-0-	-286	-0-	1295	2			N	-0-					20
09	1530	#	1204	-0-	-326	-0-	1204	2			N	-0-					20

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

04	780 N	642	-0-	-138	-0-	30	1	612	2	N	-0-					239
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	31	1	645	2	N	-0-					239
06	660 N	401	-0-	-259	-0-	30	1	371	2	N	-0-					239
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	31	1	584	2	N	-0-					239
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	N	-0-					239
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	-0-					239

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		146	-0-	146	535	146	3			Y	-0-					24
05	580	N	45	-0-	-535	-0-	45	3			Y	-0-					24
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					24
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-					24
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					24
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	60	1	910	2	N	-0-					15
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	2	N	-0-					15
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	60	1	883	2	N	-0-					15
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	62	1	932	2	N	-0-					15
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	62	1	890	2	N	-0-					15
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	60	1	890	2	N	-0-					25
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	62	1	913	2	N	-0-					25
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	60	1	880	2	N	-0-					25
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	62	1	899	2	N	-0-					25
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					62
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	-0-					62
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-					62
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	29	1	508	2	N	-0-					62
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	20	1	421	2	N	-0-					62
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	26	1	513	2	N	-0-					62

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	60	1	710	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	62	1	738	2	N	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	62	1	739	2	N	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	60	1	706	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	60	1	1734	2	N	-0-					48
05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	62	1	1781	2	N	-0-					48
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	60	1	1707	2	N	-0-					48
07	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					48
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	62	1	1769	2	N	-0-					48
09	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	44	1	1711	2	N	2					50
							2	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	3	3	9	N	3					41
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	3	2	9	N	2					43
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	3	2	9	N	2					45
07	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1413	3	1	9	N	1					46
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					46
09	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1250	3			N	-0-					46

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		2825	-0-	2825	2825	2819	3	6	9	Y	5					8

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					22
05	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					22
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					22
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					22
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					22
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3195	3	13	9	Y	12					60
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	3	6	9	Y	5					65
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3159	3	12	9	Y	11					76
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			Y	-0-					76
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	3	1	9	Y	1					77
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3176	3	7	9	Y	6					83

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-	45	1			29
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					29
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					29
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					29
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					29
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

04	2850	X	2635	-0-	-215	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2544	-0-	-401	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1866	-0-	-984	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1439	-0-	-1506	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	1	1	507	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	2	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	60 6	1 9	376	2	N	5					180
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	387	2	N	12					192
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	60	1	375	2	N	-0-					192
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	390	2	N	-0-					192
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	2	N	-0-					192
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-					192

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					77
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					77
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					77
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					77
08	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					77
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					77

H & L OPERATING CO., LLC 339787
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					38
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					38
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					38
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					38
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					38
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

JEAN WELL #: RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	60	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

04	990	N	954	-0-	-36	-0-	952	2	2	9	N	2					64
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					64
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					64
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					64
08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					64
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					64

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	60	1	638	2	N	16					157
							18	9									
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	62	1	650	2	N	19					176
							21	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	N	-0-					176
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	62	1	633	2	N	6					182
							7	9									
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	62	1	624	2	N	6					188
							7	9									
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	60	1	596	2	N	8					196
							9	9									

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

04	3420	X	3319	-0-	-101	B	-0-	30	1	3280	2	N	8				167
								9	9								
05	3534	X	3459	-0-	-75	B	-0-	31	1	3414	2	N	13				180
								14	9								
06	3491	X	3491	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3411	2	N	45				225
								50	9								
07	3620	X	3620	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3583	2	N	5				230
								6	9								
08	3602	X	3602	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3539	2	N	29				259
								32	9								
*09	3799	X	3799	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3741	2	N	25				284
								28	9								

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

04	1620	N	1442	-0-	-178	B	-0-	30	1	1412	2	N	-0-				115
05	1736	N	1734	-0-	-2	B	-0-	31	1	1694	2	N	8				123
								9	9								
06	1620	N	1549	-0-	-71	B	-0-	30	1	1519	2	N	-0-				123
07	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1613	2	N	-0-				123
08	1736	N	1597	-0-	-139	B	-0-	31	1	1566	2	N	-0-				123
09	1560	N	1493	-0-	-67	B	-0-	30	1	1463	2	N	-0-				123

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC //CONT.// 653224
CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONNER WELL #: RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3517	-0-	517	517	3517	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3568	-0-	468	985	3568	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3310	-0-	210	1195	3310	3			N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	235					N	NO RPT					-0-

STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2099	-0-	-846	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2359	-0-	-431	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF. 10419 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10498 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	45	1	1576	2	N	-0-					145
05	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	45	1	1429	2	N	37					182
							41	9									
06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	45	1	1402	2	N	10					192
							11	9									
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	45	1	1579	2	N	15					207
							17	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	45	1	1611	2	N	14	179	1			42
							15	9									
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	2	N	15					57
							17	9									

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					121
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					121
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					121
07	248	N	81	-0-	-167 B	-0-	81	2			N	-0-					121
08	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	95	-0-	-145 B	-0-	95	2			N	-0-					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				19

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	351	-0-	-339 B	-0-	344	2	7	9	N	6					114
05	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	657	2			N	-0-					114
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					114
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					114
08	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	563	2			N	-0-					114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					114

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/18

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1365	2	2	9	N	2					2
07	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1241	2	3	9	N	3					5
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2					7
09	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1181	2	1	9	N	1					8

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					145
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1796	2	14	9	N	13					158
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					158
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					158
08	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	1401	2			N	-0-					158
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					158

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					20
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					20

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					75
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					75
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3			N	-0-					75
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1080	3			N	-0-					75
08	1271	N	798	-0-	-473	-0-	798	3			N	-0-					75
09	1170	N	626	-0-	-544	-0-	626	3			N	-0-					75

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	330	1	1293	3	N	-0-					57
05	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	341	1	1170	3	N	-0-					57
06	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	330	1	1088	3	N	-0-					57
07	1674	N	1291	-0-	-383	-0-	319	1	972	3	N	-0-					57
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	341	1	1463	3	N	-0-					57
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	330	1	1228	3	N	-0-					57

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					13
05	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					13
06	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3			N	-0-					13
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					13
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					13
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					13

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	330	1	1402	3	N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	341	1	1608	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	330	1	1546	3	N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	341	1	1568	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	341	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	330	1	1482	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					135
05	2046	N	1394	-0-	-652	-0-	1394	3			N	-0-					135
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					135
07	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1734	3			N	-0-					135
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					135
09	2040	N	1104	-0-	-936	-0-	1104	3			N	-0-					135

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	390	1	1401	3	N	-0-					80
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	403	1	1370	3	N	-0-					80
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	390	1	1348	3	N	-0-					80
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	403	1	1251	3	N	-0-					80
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	403	1	1441	3	N	-0-					80
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	390	1	1330	3	N	-0-					80

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

04	2400	X	2305	-0-	-95	-0-	330	1	1975	3	N	-0-					69
05	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	341	1	1834	3	N	-0-					69
06	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	330	1	1950	3	N	-0-					69
07	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	341	1	1968	3	N	-0-					69
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	341	1	1912	3	N	-0-					69
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	330	1	1872	3	N	-0-					69

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					87
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					87
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					87
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					87
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					87

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					48
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					48
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					48
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					48
08	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					48
*09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					25
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					25
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					25
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					25
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					25
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					1
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					1
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					1
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					1
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					1
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

04	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					57
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					57
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					57
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					57
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
*09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					57

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
MCQUIDDY 17 WELL #: RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2016

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	3564	2	2	9	N	2	403	1	2	8	128
05	5033	R	5033	-0-	-0-	-0-	4976	2	57	9	N	52					180
06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	123	196	1			107
*07	3790	R	3790	-0-	-0-	-0-	3650	2	140	9	N	127					234
08	4982	R	4982	-0-	-0-	-0-	4848	2	134	9	N	122	197	1			159
*09	4920	R	4920	-0-	-0-	-0-	4779	2	141	9	N	128	192	1	1	8	94

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7157	R	7157	-0-	-0-	-0-	6460	2	697	9	N	634	803	1	4	8	129
05	6390	R	6390	-0-	-0-	-0-	5801	2	589	9	N	535	598	1	1	8	65
06	3960	#	3402	-0-	-558	-0-	2900	2	502	9	N	456	392	1			129
*07	5757	R	5757	-0-	-0-	-0-	5283	2	474	9	N	431	393	1			167
08	5211	R	5211	-0-	-0-	-0-	4797	2	414	9	N	376	381	1			162
*09	4814	R	4814	-0-	-0-	-0-	4403	2	411	9	N	374	395	1	2	8	139

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					80
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					80
06	300	#	15	-0-	-285	-0-	15	3			N	-0-					80
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					80

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

04	750 #	574	-0-	-176	-0-	573	3	1	9	N	1					100
05	775 #	604	-0-	-171	-0-	595	3	9	9	N	8					108
06	750 #	517	-0-	-233	-0-	511	3	6	9	N	5					113
07	620 #	523	-0-	-97	-0-	516	3	7	9	N	6					119
08	589 #	551	-0-	-38	-0-	531	3	20	9	N	18	131	1			6
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					6

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

04	1950 #	1179	-0-	-771	-0-	1175	3	4	9	N	4					119
05	1984 #	1237	-0-	-747	-0-	1235	3	2	9	N	2					121
06	1710 #	1096	-0-	-614	-0-	1095	3	1	9	N	1					122
07	1302 #	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-					122
08	1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					122
09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					122

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					77
05	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					77
06	1140	#	964	-0-	-176	-0-	964	2			N	-0-					77
07	1178	#	917	-0-	-261	-0-	917	2			N	-0-					77
08	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					77
*09	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					77

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

04	390	#	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					60
05	403	#	378	-0-	-25	-0-	315	2	63	9	N	57					117
06	390	#	331	-0-	-59	-0-	311	2	20	9	N	18					135
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	325	2	25	9	N	23					158
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	312	2	87	9	N	79					237
09	360	#	280	-0-	-80	-0-	255	2	25	9	N	23	180	1			80

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10999 - 11002

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					32
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					32
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					32
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					32
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					32
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					32

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					64
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					64
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					64
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					64
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					64
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

04	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					27
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					27
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					27
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					27
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					27
09	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					279
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					279
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					279
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					279
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					279
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					279

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	30	1	2221	2	N	8					192
							9	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	1994	2	N	5					197
							6	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1932	2	N	7					204
							8	9									
07	2170	N	270	-0-	-1900	-0-	16	1	254	2	N	-0-					204
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					204
09	1980	N	1	-0-	-1979	-0-	1	1			N	-0-	167	1			37

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					109
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					109
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					109
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					109
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					109
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					109

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					134
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7					141
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	2	13	9	N	12					153
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3					156
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					168
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	N	1					169

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1783	2	6	9	N	5					40
05	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	1663	2			N	-0-					40
06	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					40
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					40
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					40
09	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	331	-0-	-269	-0-	276	1	55	3	N	-0-					33
05	620	N	282	-0-	-338	-0-	282	1			N	-0-					33
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					33
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	58	-0-	-1172	-0-	36	1	22	9	N	20					189
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	37	1	3	9	N	3					192
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	9	N	4					196
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	37	1	24	9	N	22	186	1			32
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	1	8	9	N	7					39
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1255	3	N	-0-					39

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	850	1	1843	3	N	20					97
							22	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	878	1	1689	3	N	20					117
							22	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	864	1	1835	3	N	13					130
							14	9									
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	892	1	1652	3	N	17					147
							19	9									
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	892	1	1928	3	N	18					165
							20	9									
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	864	1	1774	3	N	13					178
							14	9									

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	864	1	1716	3	N	13					102
							14	9									
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	892	1	1773	3	N	6					108
							7	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	864	1	1699	3	N	6					114
							7	9									
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	892	1	1758	3	N	3					117
							3	9									
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	892	1	1739	3	N	2					119
							2	9									
*09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	864	1	1644	3	N	2					121
							2	9									

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	3	N	-0-					104
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	N	3					107
							3	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-					107
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	37	1	401	3	N	1					108
							1	9									
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	37	1	404	3	N	1					109
							1	9									
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	36	1	386	3	N	-0-					109

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	35	1	683	3	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	3	N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	37	1	685	3	N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	37	1	669	3	N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	36	1	639	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			N	-0-					7
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					7
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					7
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					7
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					7
*09	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	3			N	-0-					7

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	914 36	1 9	2915	3	N	33					160
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	955 21	1 9	2744	3	N	19					179
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	914 20	1 9	2916	3	N	18					197
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	948 37	1 9	3087	3	N	34	189	1			42
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	948 3	1 9	3116	3	N	3					45
*09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	917 15	1 9	2782	3	N	14					59

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	469 33	1 9	1613	3	N	30					218
05	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	501 20	1 9	1541	3	N	18					236
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	485 25	1 9	1648	3	N	23	192	1			67
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	501 35	1 9	1682	3	N	32					99
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	501 28	1 9	1581	3	N	25					124
09	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	485 24	1 9	1524	3	N	22					146

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	438 17	1 9	752	3	N	15					172
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	454 9	1 9	702	3	N	8					180
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	450 8	1 9	808	3	N	7					187
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	461 8	1 9	829	3	N	7					194
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	461 6	1 9	838	3	N	5					199
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	447 6	1 9	751	3	N	5					204

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					89
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					89
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					89
07	1178	N	639	-0-	-539	-0-	639	2			N	-0-					89
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					89
09	900	N	537	-0-	-363	-0-	537	2			N	-0-					89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

04	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					296
05	1178	#	1009	-0-	-169	-0-	1005	2	4	9	N	4					300
06	1170	#	1045	-0-	-125	-0-	1045	2			N	-0-					300
07	1209	#	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					300
08	1209	#	172	-0-	-1037	-0-	172	2			N	-0-					300
09	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					300

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					58
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					58
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					58
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					58
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					58
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1681	3	44	9	N	40					80
05	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1260	3	39	9	N	35					115
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	3	12	9	N	11					126
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	3	29	9	N	26					152
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1943	3	23	9	N	21					173
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	3	19	9	N	17					190

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

04	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	248	#	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

04	580	R	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	N	2					91
05	536	R	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3					94
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4					98
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	N	6					104
08	527	#	510	-0-	-17	-0-	504	2	6	9	N	5					109
*09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	N	4					113

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

04	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					89
05	809	R	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2					91
06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3					94
07	886	R	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					98
08	806	#	767	-0-	-39	-0-	763	2	4	9	N	4					102
*09	854	R	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					107

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

04	910	R	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	N	6					147
05	982	R	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	N	7					154
06	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	N	14					168
07	971	R	971	-0-	-0-	-0-	951	2	20	9	N	18	173	1			13
08	991	R	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	N	12					25
*09	698	R	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	N	11					36

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

04	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	N	12					102
05	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8					110
06	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	N	5					115
07	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1036	2	13	9	N	12					127
08	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	N	15					142
09	840	#	156	-0-	-684	-0-	154	2	2	9	N	2					144

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					90
05	496	#	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					90
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					90
07	496	#	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					90
08	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					90
*09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					90

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					239
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					239
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					239
07	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					239
08	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					239
09	510	#	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					239

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

04	1350	#	1228	-0-	-122	-0-	1228	2			N	-0-					91
05	1364	#	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-					91
06	1320	#	1177	-0-	-143	-0-	1177	2			N	-0-					91
07	1271	#	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					91
08	1271	#	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					91
09	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					91

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

04	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					172
05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					172
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					172
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					172
08	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					172
09	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					172

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	#	650	-0-	-130	-0-	3	1	647	2	N	-0-			30
05	775	#	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-			30
06	750	#	599	-0-	-151	-0-	15	1	584	2	N	-0-			30
07	744	#	623	-0-	-121	-0-	15	1	608	2	N	-0-			30
08	744	#	501	-0-	-243	-0-	10	1	491	2	N	-0-			30
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	10	1	1701	2	N	-0-			16
05	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			16
06	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2	N	-0-			16
07	1581	#	1131	-0-	-450	-0-	32	1	1099	2	N	-0-			16
08	1581	#	862	-0-	-719	-0-	23	1	839	2	N	-0-			16
09	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			16

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1886	-0-	1886	3596	15	1	1871	2	Y	-0-			-0-
05	5540	R	1944	-0-	-3596	-0-	112	1	1832	2	Y	-0-			-0-
06	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	52	1	1874	2	Y	-0-			-0-
07	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	56	1	1906	2	Y	-0-			-0-
08	1953	#	1790	-0-	-163	-0-	49	1	1741	2	Y	-0-			-0-
09	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		508	-0-	508	1016	5	1	503	2	Y	-0-			32
05	1542	R	526	-0-	-1016	-0-	3	1	523	2	Y	-0-			32
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	11	1	483	2	Y	-0-			32
07	527	#	497	-0-	-30	-0-	8	1	489	2	Y	-0-			32
08	527	#	494	-0-	-33	-0-	7	1	487	2	Y	-0-			32
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		337	-0-	337	604	28	1	309	2	Y	-0-			115
05	878	R	274	-0-	-604	-0-	81	1	193	2	Y	-0-			115
06	384	R	384	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	Y	2			117
							2	9							
07	403	#	250	-0-	-153	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			117
08	341	#	190	-0-	-151	-0-	3	1	187	2	Y	-0-			117
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			117

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					129
05	132	R	77	-0-	-55	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					129
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	2846	389	1	936	2	Y	-0-					6
05	4084	R	1238	-0-	-2846	-0-	402	1	836	2	Y	-0-					6
06	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	316	1	684	2	Y	-0-					6
07	1519	#	986	-0-	-533	-0-	267	1	719	2	Y	-0-					6
08	1519	#	795	-0-	-724	-0-	155	1	640	2	Y	-0-					6
09	1320	#	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2473	-0-	2473	5301	717 28	1 9	1728	2	Y	25					169
05	7387	R	2086	-0-	-5301	-0-	664 45	1 9	1377	2	Y	41					210
06	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	551 61	1 9	1191	2	Y	55					265
07	2821	#	2204	-0-	-617	-0-	571 97	1 9	1536	2	Y	88	336	1			17
08	2821	#	2417	-0-	-404	-0-	471	1	1946	2	Y	-0-					17
09	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					17

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

04	1290	#	1212	-0-	-78	-0-	780	1	432	3	N	-0-					181
05	1271	#	1226	-0-	-45	-0-	806	1	420	3	N	-0-					181
06	1260	#	1226	-0-	-34	-0-	780	1	446	3	N	-0-					181
07	1302	#	1249	-0-	-53	-0-	806	1	443	3	N	-0-					181
08	1302	#	1246	-0-	-56	-0-	806	1	440	3	N	-0-					181
*09	1230	#	1212	-0-	-18	-0-	780	1	432	3	N	-0-					181

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

04	DLQ G-10		992	-0-	992	2028	986	3	6	9	Y	5	59	1			23
05	DLQ G-10		779	-0-	779	2807	769	3	10	9	Y	9					32
06	3872	R	1065	-0-	-2807	-0-	1047	3	18	9	Y	16					48
07	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1034	3	17	9	Y	15					63
08	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	Y	8					71
*09	996	R	996	-0-	-0-	-0-	990	3	6	9	Y	5	61	1			15

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

04	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2210	1064	3	12	9	Y	11	119	1			47
05	DLQ G-10		850	-0-	850	3060	830	3	20	9	Y	18					65
06	4224	R	1164	-0-	-3060	-0-	1130	3	34	9	Y	31					96
07	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1116	3	33	9	Y	30					126
08	1147	#	1120	-0-	-27	-0-	1101	3	19	9	Y	17					143
*09	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1067	3	12	9	Y	11	121	1			33

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

04	7500		3773	-0-	-3727	846838	3541	2	232	9	N	211	349	1			376
05	7750		3500	-0-	-4250	842588	3386	2	114	9	N	104					480
06	7500		3861	-0-	-3639	838949	3687	2	174	9	N	158	573	1			65
07	7750		4182	-0-	-3568	835381	3928	2	254	9	N	231					296
08	7750		4427	-0-	-3323	832058	4109	2	318	9	N	289	388	1			197
09	3810		NO RPT	-0-	-3810	828248					N	NO RPT					197

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO PETROLEUM CORP. 657835
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS, H. JR "E" WELL #: 10 RRCID -> 288287 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8802 - 8854

04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SGP OPERATING LLC //CONT.// 767966
FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	458	-0-	-4642	-0-	458	3			N	-0-					107
05	5270	X	1794	-0-	-3476	-0-	1785	3	9	9	N	8					115
06	3870	X	1353	-0-	-2517	-0-	1353	3			N	-0-					115
07	3441	X	1133	-0-	-2308	-0-	1133	3			N	-0-					115
08	2449	X	958	-0-	-1491	-0-	958	3			N	-0-					115
*09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2091	3	22	9	N	20					135

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					28
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					28
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					28
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					28
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					136
05	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					136
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					136
07	13702	X	10992	-0-	-2710	-0-	10992	2			N	-0-					136
08	13702	X	13341	-0-	-361	-0-	13341	2			N	-0-					136
09	13260	X	12218	-0-	-1042	-0-	12218	2			N	-0-					136

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					72
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					72
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					72
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2297	3	11	9	N	10					82
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	3	13	9	N	12					94
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2416	3	3	9	N	3					97

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

04	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

04	3660	X	3563	-0-	-97	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3514	-0-	-237	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1478	-0-	-1343	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2187	-0-	-123	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530 X	7524	-0-	-6	-0-	7524	2			N	-0-					48
05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					48
06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					48
07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					48
08	7781 X	7259	-0-	-522	-0-	7248	2	11	9	N	10					58
*09	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8096	2	4	9	N	4					62

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11522 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF. 11412 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.// 609265
HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

04	20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	20277	2	142	9	N	129	171	1			67
05	21204 X	20669	-0-	-535	-0-	20615	2	54	9	N	49					116
06	21510 X	12874	-0-	-8636	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
07	22227 X	18858	-0-	-3369	-0-	18808	2	50	9	N	45					45
08	21545 X	17650	-0-	-3895	-0-	17606	2	44	9	N	40					85
09	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					N	NO RPT					85

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

04	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10281	2	244	9	N	222	378	1			165
05	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	10856	2	270	9	N	245					410
06	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	12433	2	298	9	N	271	386	1			295
07	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	13655	2	249	9	N	226	195	1			326
08	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	12827	2	262	9	N	238	361	1			203
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					203

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	5888	-0-	-2632	-0-	5888	2			N	-0-					40
05	8215	X	3354	-0-	-4861	-0-	3326	2	28	9	N	25					65
06	8550	X	2803	-0-	-5747	-0-	2803	2			N	-0-					65
07	8835	X	3208	-0-	-5627	-0-	3208	2			N	-0-					65
08	8401	X	2985	-0-	-5416	-0-	2985	2			N	-0-					65
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					65

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	11173	-0-	-1397	-0-	11075	2	98	9	N	89	189	1			149
05	12834	X	10495	-0-	-2339	-0-	10395	2	100	9	N	91					240
06	12180	X	10679	-0-	-1501	-0-	10588	2	91	9	N	83					323
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	92					415
08	11532	X	10677	-0-	-855	-0-	10577	2	100	9	N	91	380	1			126
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					126

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					170
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					170
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					170
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					170
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					170
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					170

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

04	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			N	-0-					45
05	1550	N	1162	-0-	-388	-0-	1162	2			N	-0-					45
06	1290	N	986	-0-	-304	-0-	986	2			N	-0-					45
07	1116	N	997	-0-	-119	-0-	988	2	9	9	N	8					53
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					53
09	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	2			N	-0-					53

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					102
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					102
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					102
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					102
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	78	2	29	9	N	26					128
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					128

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	484	2	53	9	N	48					153
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	519	2	28	9	N	25					178
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	480	2	15	9	N	14					192
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	515	2	19	9	N	17	182	1			27
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5					32
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					32

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					78
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					78
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					168

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1074	2	39	9	N	35					210
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1100	2	44	9	N	40					250
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	1001	2	9	9	N	8					258
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1080	2	130	9	N	118	185	1			191
08	1147	N	907	-0-	-240	-0-	837	2	70	9	N	64	179	1			76
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1050	2	74	9	N	67					143

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2559	-0-	-171	-0-	2537	2	22	9	N	20					178
05	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2303	2	17	9	N	15					193
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	2	2	9	N	2					195
07	2635	N	2196	-0-	-439	-0-	2196	2			N	-0-					195
08	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2002	2	72	9	N	65	178	1			82
09	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-	68	1			14

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25530	X	19165	-0-	-6365	-0-	18062	2	1103	9	N	1003	1273	1			170
05	26009	X	19015	-0-	-6994	-0-	17897	2	1118	9	N	1016	727	1			459
06	25170	X	17699	-0-	-7471	-0-	16722	2	977	9	N	888	724	1			623
07	20925	X	17410	-0-	-3515	-0-	16489	2	921	9	N	837	1064	1			396
08	20336	X	16539	-0-	-3797	-0-	15669	2	870	9	N	791	1089	1			98
09	19170	X	15788	-0-	-3382	-0-	14944	2	844	9	N	767	773	1			92

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	10378	-0-	-272	-0-	10345	3	33	9	N	30					245
05	10850	X	10784	-0-	-66	-0-	10753	3	31	9	N	28					273
06	10350	X	10333	-0-	-17	-0-	10321	3	12	9	N	11					284
07	10726	X	10638	-0-	-88	-0-	10595	3	43	9	N	39	187	1			136
08	10788	X	10488	-0-	-300	-0-	10442	3	46	9	N	42					178
09	10440	X	10100	-0-	-340	-0-	10067	3	33	9	N	30					208

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	2767	2	3	9	N	3					77
05	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	2724	2	3	9	N	3					80
06	3060	X	2914	-0-	-146	-0-	2911	2	3	9	N	3					83
07	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2896	2	3	9	N	3					86
08	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2852	2	6	9	N	5					91
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					91

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					260
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					260
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					260
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					260
08	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					260
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					260

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

04	1590	N	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					92
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					92
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					92
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					92
08	1643	N	109	-0-	-1534	-0-	109	2			N	-0-					92
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					92

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

04	1710	N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2			N	-0-					160
05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1623	2	36	9	N	33					193
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1552	2	12	9	N	11	186	1			18
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	2	31	9	N	28					46
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1504	2	28	9	N	25					71
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					71

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1898	2	9	9	N	8					137
05	1953	N	1230	-0-	-723	-0-	1223	2	7	9	N	6					143
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2					145
07	1953	N	835	-0-	-1118	-0-	815	2	20	9	N	18					163
08	1240	N	984	-0-	-256	-0-	973	2	11	9	N	10					173
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					173

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	638	2	3	9	N	3					119
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	436	2	86	9	N	78					197
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5					202
07	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					202
08	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					202
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					202

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1548	2	39	9	N	35					192
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1665	2	39	9	N	35					227
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1671	2	28	9	N	25					252
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1796	2	23	9	N	21	129	1			144
08	1240	N	140	-0-	-1100	-0-	140	2			N	-0-					144
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					144

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	373	2	28	9	N	25					359
05	465	N	255	-0-	-210	-0-	238	2	17	9	N	15					374
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	316	2	40	9	N	36					410
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	193	2	22	9	N	20	171	1			259
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	N	5					264
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					264

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					156
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	N	28					184
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2423	2	50	9	N	45					229
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2607	2	45	9	N	41	168	1			102
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2625	2	37	9	N	34					136
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	198	2	4	9	N	4					15
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	432	2	19	9	N	17					32
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	532	2	15	9	N	14					46
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	N	8					54
08	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	2			N	-0-					54
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					54

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	531	2	15	9	N	14					71
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	353	2	6	9	N	5					76
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	399	2	46	9	N	42					118
07	558	N	275	-0-	-283	-0-	260	2	15	9	N	14	113	1			19
08	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					19
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	3223	2			N	-0-					104
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3394	2	30	9	N	27					131
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3583	2	21	9	N	19	150	1			-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3750	2	14	9	N	13					13
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3527	2	22	9	N	20					33
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					33

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

04	420	N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	Y	5					34
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	Y	1					35
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	447	2	40	9	Y	36					71
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	Y	10					81
08	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					81
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

04	570	N	113	-0-	-457	-0-	110	2	3	9	N	3					24
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	518	2	2	9	N	2					26
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					26
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					26
08	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	2			N	-0-					26
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					26

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					29
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					29
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2149	2	40	9	Y	36	182	1			221
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2125	2	37	9	Y	34					255
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2033	2	34	9	Y	31					286
07	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2111	2	34	9	Y	31					317
08	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2090	2	41	9	Y	37					354
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					354

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

04	750	N	689	-0-	-61	-0-	645	2	44	9	N	40					171
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	602	2	57	9	N	52	187	1			36
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	668	2	61	9	N	55					91
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	664	2	42	9	N	38					129
08	651	N	126	-0-	-525	-0-	126	2			N	-0-					129
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					129

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	957	-0-	-1773	-0-	957	2			N	-0-					266
05	2821	X	1275	-0-	-1546	-0-	1275	2			N	-0-					266
06	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	1057	2	9	9	N	8					274
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1088	2	118	9	N	107	191	1			190
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1067	2	3	9	N	3					193
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					193

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1355	2	8	9	Y	7					49
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	Y	4					53
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1339	2	9	9	Y	8					61
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1383	2	9	9	Y	8					69
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1380	2	39	9	Y	35					104
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					104

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3087	2	22	9	N	20	190	1			155
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4127	2	55	9	N	50					205
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3694	2	78	9	N	71					276
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8562	2	90	9	N	82					358
08	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15768	2	101	9	N	92	166	1			284
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					284

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

04	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1133	2			N	-0-					85
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1254	2	8	9	N	7					92
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					92
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					92
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3					95
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					95

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

04	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			N	-0-					160
05	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3398	2	22	9	N	20					180
06	3690	X	2720	-0-	-970	-0-	2705	2	15	9	N	14					194
07	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	2957	2	17	9	N	15					209
08	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3550	2	22	9	N	20					229
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					229

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1802	-0-	-778	-0-	1657	2	145	9	N	132	118	1			63
05	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	1605	2	351	9	N	319	189	1			193
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	186	1			7
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					7
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1849	2			N	-0-					264
05	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1956	2	11	9	N	10	191	1			83
06	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1879	2	13	9	N	12					95
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	N	17					112
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22					134
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					134

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3976	2	42	9	N	38					165
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4002	2	31	9	N	28					193
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3684	2	13	9	N	12					205
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3554	2	40	9	N	36	179	1			62
08	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	3241	2	20	9	N	18					80
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					80

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	6963	2	235	9	N	214	187	1			259
05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7383	2	233	9	N	212	195	1			276
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6592	2	188	9	N	171	188	1			259
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7009	2	196	9	N	178	189	1			248
08	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7308	2	207	9	N	188	194	1			242
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					242

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

04	10800	X	8505	-0-	-2295	-0-	8287	2	218	9	N	198	192	1			108
05	11160	X	8530	-0-	-2630	-0-	8280	2	250	9	N	227	295	1			40
06	9960	X	8020	-0-	-1940	-0-	7808	2	212	9	N	193	186	1			47
07	10292	X	7392	-0-	-2900	-0-	7203	2	189	9	N	172	72	1			147
08	9362	X	6800	-0-	-2562	-0-	6618	2	182	9	N	165	190	1			122
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					122

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

04	3000	N	3077	-0-	77	169	3003	2	74	9	N	67					183
05	3100	N	3163	-0-	63	232	3089	2	74	9	N	67	186	1			64
06	3214	X	2982	-0-	-232	-0-	2916	2	66	9	N	60					124
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1669	2	24	9	N	22	108	1			38
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1					39
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					39

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

04	10710	X	8789	-0-	-1921	-0-	8789	2			N	-0-					156
05	10292	X	9104	-0-	-1188	-0-	9073	2	31	9	N	28					184
06	9330	X	9050	-0-	-280	-0-	9008	2	42	9	N	38					222
07	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9576	2	22	9	N	20	108	1			134
08	9114	X	8613	-0-	-501	-0-	8577	2	36	9	N	33					167
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					167

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2663	-0-	-7	-0-	2591	2	72	9	N	65					267
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2968	2	74	9	N	67					334
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2923	2	62	9	N	56	186	1			204
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3209	2	56	9	N	51	34	1			221
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3463	2	70	9	N	64					285
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					285

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7183	2	198	9	N	180	191	1			72
05	8029	X	7499	-0-	-530	-0-	7314	2	185	9	N	168	196	1			44
06	7770	X	6765	-0-	-1005	-0-	6614	2	151	9	N	137					181
07	8029	X	7033	-0-	-996	-0-	6876	2	157	9	N	143	190	1			134
08	7626	X	7065	-0-	-561	-0-	6915	2	150	9	N	136	175	1			95
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					95

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9055	2	224	9	N	204	188	1			181
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9400	2	240	9	N	218	190	1			209
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8786	2	186	9	N	169	183	1			195
07	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9411	2	200	9	N	182	190	1			187
08	9393	X	9286	-0-	-107	-0-	9090	2	196	9	N	178	189	1			176
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					176

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					289
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					289
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	187	1			102
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					102
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					102
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					359
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					359
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					37
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					37
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					37
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6507	-0-	-1023	-0-	6312	2	195	9	N	177					475
05	7781	X	7350	-0-	-431	-0-	7149	2	201	9	N	183	191	1			467
06	7530	X	6811	-0-	-719	-0-	6645	2	166	9	N	151	191	1			427
07	7285	X	5536	-0-	-1749	-0-	5423	2	113	9	N	103					530
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7818	2	198	9	N	180					710
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					710

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3116	-0-	-1804	-0-	3011	2	105	9	N	95					614
05	5084	X	3374	-0-	-1710	-0-	3264	2	110	9	N	100					714
06	4740	X	4051	-0-	-689	-0-	3918	2	133	9	N	121	184	1			651
07	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	4037	2	133	9	N	121	250	1			522
08	4402	X	2865	-0-	-1537	-0-	2768	2	97	9	N	88	186	1			424
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					424

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4028	-0-	-1012	-0-	3863	2	165	9	N	150	187	1			206
05	5673	X	4162	-0-	-1511	-0-	4035	2	127	9	N	115					321
06	5490	X	3928	-0-	-1562	-0-	3730	2	198	9	N	180	185	1			316
07	5673	X	4480	-0-	-1193	-0-	4260	2	220	9	N	200	190	1			326
08	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	3707	2	134	9	N	122					448
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					448

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7290	2	571	9	N	519	536	1			647
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	7894	2	553	9	N	503	743	1			407
06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	7780	2	513	9	N	466	189	1			684
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	7813	2	520	9	N	473	911	1			246
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	7934	2	556	9	N	505	190	1			561
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					561

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29310	X	28942	-0-	-368	-0-	28588	2	354	9	N	322	161	1			236
05	30287	X	26736	-0-	-3551	-0-	26405	2	331	9	N	301	179	1			358
06	29250	X	26836	-0-	-2414	-0-	26522	2	314	9	N	285	373	1			270
07	30225	X	27643	-0-	-2582	-0-	27351	2	292	9	N	265	457	1			78
08	30039	X	26184	-0-	-3855	-0-	25947	2	237	9	N	215	253	1			40
09	28950	X	NO RPT	-0-	-28950	-0-					N	NO RPT					40

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					11
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					11
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					11
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	9360	-0-	-420	-0-	9275	2	85	9	N	77					132
05	10106	X	9540	-0-	-566	-0-	9464	2	76	9	N	69					201
06	9780	X	8755	-0-	-1025	-0-	8675	2	80	9	N	73	187	1			87
07	9672	X	9193	-0-	-479	-0-	9124	2	69	9	N	63	55	1			95
08	9672	X	8961	-0-	-711	-0-	8878	2	83	9	N	75					170
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					170

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7420	2	383	9	N	348	188	1			546
05	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	7701	2	399	9	N	363	565	1			344
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7506	2	328	9	N	298	381	1			261
07	8060	X	7708	-0-	-352	-0-	7381	2	327	9	N	297	308	1			250
08	8091	X	7706	-0-	-385	-0-	7353	2	353	9	N	321	352	1			219
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					219

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

04	7590	X	6242	-0-	-1348	-0-	6151	2	91	9	N	83					193
05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7803	2	143	9	N	130					323
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7703	2	133	9	N	121	349	1			95
07	7626	X	3166	-0-	-4460	-0-	3124	2	42	9	N	38	82	1			51
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8068	2	163	9	N	148					199
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					199

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4107	2	428	9	N	389	355	1			249
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4067	2	384	9	N	349	366	1			232
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4251	2	389	9	N	354	356	1			230
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4326	2	374	9	N	340	356	1			214
08	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	4460	2	195	9	N	177	172	1			219
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					219

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

04	13200	X	10911	-0-	-2289	-0-	10483	2	428	9	N	389	374	1			740
05	11811	X	11565	-0-	-246	-0-	11130	2	435	9	N	395	383	1			752
06	11430	X	11071	-0-	-359	-0-	10678	2	393	9	N	357	361	1			748
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12176	2	440	9	N	400	554	1			594
08	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12036	2	402	9	N	365	318	1			641
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					641

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

04	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	3945	2	139	9	N	126	378	1			205
05	4588	X	3828	-0-	-760	-0-	3649	2	179	9	N	163	191	1			177
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4367	2	169	9	N	154					331
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5611	2	188	9	N	171	188	1			314
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5263	2	206	9	N	187	383	1			118
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					118

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					155
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					155
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

04	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					216
05	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					216
06	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					216
07	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					216
08	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					216
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					216

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

04	1230	N	847	-0-	-383	-0-	830	2	17	9	N	15					126
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					126
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1108	2	13	9	N	12					138
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8					146
08	1333	N	864	-0-	-469	-0-	855	2	9	9	N	8					154
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					154

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

04	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14931	2	58	9	N	53	176	1			126
05	14911	X	14827	-0-	-84	-0-	14776	2	51	9	N	46					172
06	14430	X	11798	-0-	-2632	-0-	11762	2	36	9	N	33					205
07	15500	X	10969	-0-	-4531	-0-	10921	2	48	9	N	44	118	1			131
08	15500	X	13151	-0-	-2349	-0-	13132	2	19	9	N	17					148
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					123
05	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	3973	2	20	9	N	18					141
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5051	2	8	9	N	7					148
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-	101	1			47
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5754	2	9	9	N	8					55
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					55

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5564	2	272	9	N	247	187	1			372
05	6293	X	5910	-0-	-383	-0-	5678	2	232	9	N	211	377	1			206
06	6090	X	5489	-0-	-601	-0-	5250	2	239	9	N	217	186	1			237
07	6293	X	4845	-0-	-1448	-0-	4612	2	233	9	N	212	270	1			179
08	6293	X	5153	-0-	-1140	-0-	4962	2	191	9	N	174	109	1			244
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					244

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	8932	-0-	-4118	-0-	8918	2	14	9	N	13					123
05	13485	X	9112	-0-	-4373	-0-	9081	2	31	9	N	28					151
06	12300	X	9559	-0-	-2741	-0-	9559	2			N	-0-					151
07	11594	X	10264	-0-	-1330	-0-	10264	2			N	-0-					151
08	11594	X	11376	-0-	-218	-0-	11363	2	13	9	N	12					163
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					163

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	2315	2			N	-0-					139
05	2759	X	1129	-0-	-1630	-0-	1129	2			N	-0-					139
06	2370	N	1368	-0-	-1002	-0-	1368	2			N	-0-					139
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					139
08	3100	N	4326	-0-	1226	1226	4318	2	8	9	N	7					146
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					146

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3897	2	176	9	N	160					173
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3457	2	128	9	N	116	191	1			98
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2924	2	103	9	N	94	181	1			11
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4106	2	169	9	N	154	109	1			56
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	6898	2	431	9	N	392	370	1			78
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					78

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5807	2	180	9	N	164	192	1			179
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5426	2	165	9	N	150	184	1			145
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5173	2	151	9	N	137	192	1			90
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5564	2	147	9	N	134					224
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5012	2	131	9	N	119	195	1			148
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					148

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	76	-0-	-5864	-0-	30	2	46	9	N	42	92	1			33
05	6138	X	3	-0-	-6135	-0-	3	2			N	-0-					33
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					33
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					33
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					33
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					33

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	8461	-0-	-8189	-0-	8440	2	21	9	N	19					224
05	16337	X	8570	-0-	-7767	-0-	8538	2	32	9	N	29					253
06	14130	X	13379	-0-	-751	-0-	13336	2	43	9	N	39	180	1			112
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13942	2	44	9	N	40	54	1			98
08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14137	2	43	9	N	39					137
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					137

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3776	2	158	9	N	144	192	1			453
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3880	2	234	9	N	213	190	1			476
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3848	2	153	9	N	139	378	1			237
07	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2691	2	160	9	N	145	213	1			169
08	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	2661	2	136	9	N	124	188	1			105
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					105

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6830	-0-	-400	-0-	6778	2	52	9	N	47					155
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7338	2	48	9	N	44					199
06	7020	X	6987	-0-	-33	-0-	6946	2	41	9	N	37					236
07	7347	X	6965	-0-	-382	-0-	6923	2	42	9	N	38	181	1			93
08	7378	X	7021	-0-	-357	-0-	6975	2	46	9	N	42					135
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					135

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13483	2	141	9	N	128	192	1			173
05	14570	X	13911	-0-	-659	-0-	13773	2	138	9	N	125					298
06	14100	X	13595	-0-	-505	-0-	13462	2	133	9	N	121	188	1			231
07	14570	X	13778	-0-	-792	-0-	13638	2	140	9	N	127	191	1			167
08	14167	X	13780	-0-	-387	-0-	13642	2	138	9	N	125	74	1			218
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					218

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9388	2	8	9	N	7					39
05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11258	2	20	9	N	18					57
06	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					57
07	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					57
08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11249	2	15	9	N	14					71
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					71

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6709	2	325	9	N	295	191	1			249
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7082	2	399	9	N	363	371	1			241
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6493	2	329	9	N	299	365	1			175
07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6581	2	323	9	N	294	408	1			61
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6857	2	332	9	N	302	196	1			167
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					167

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

04	7590	X	6654	-0-	-936	-0-	6485	2	169	9	N	154	193	1			247
05	8153	X	7491	-0-	-662	-0-	7278	2	213	9	N	194	184	1			257
06	7890	X	7259	-0-	-631	-0-	7062	2	197	9	N	179	187	1			249
07	8153	X	7228	-0-	-925	-0-	7039	2	189	9	N	172	167	1			254
08	8060	X	6440	-0-	-1620	-0-	6276	2	164	9	N	149	188	1			215
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					215

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3582	2	452	9	N	411	353	1			453
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	2905	2	823	9	N	748	926	1			275
06	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2416	2	541	9	N	492	378	1			389
07	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	2014	2	532	9	N	484	359	1			514
08	3131	X	1923	-0-	-1208	-0-	1541	2	382	9	N	347	383	1			478
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					478

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

04	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	9550	2	626	9	N	569	574	1			388
05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10145	2	715	9	N	650	682	1			356
06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	9928	2	606	9	N	551	544	1			363
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10322	2	636	9	N	578	792	1			149
08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10281	2	625	9	N	568					717
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					717

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

04	2430	X	1933	-0-	-497	-0-	1562	2	371	9	N	337	184	1			879
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2882	2	590	9	N	536	561	1			854
06	3000	N	5496	-0-	2496	2496	5022	2	474	9	N	431	571	1			714
07	3100	N	4392	-0-	1292	3788	3933	2	459	9	N	417	474	1			657
08	7799	X	4011	-0-	-3788	-0-	3436	2	575	9	N	523	381	1			799
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					799

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3026	2	217	9	N	197	186	1			511
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3320	2	260	9	N	236	272	1			475
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3165	2	223	9	N	203	192	1			486
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3179	2	210	9	N	191	369	1			308
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3294	2	213	9	N	194	192	1			310
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					310

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5719	2	288	9	N	262	196	1			112
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5488	2	294	9	N	267	185	1			194
06	5610	X	5595	-0-	-15	-0-	5354	2	241	9	N	219	187	1			226
07	6200	X	5469	-0-	-731	-0-	5243	2	226	9	N	205	299	1			132
08	6200	X	5597	-0-	-603	-0-	5365	2	232	9	N	211	188	1			155
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					155

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4523	2	46	9	N	42					225
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5133	2	83	9	N	75					300
06	3090	X	992	-0-	-2098	-0-	924	2	68	9	N	62	182	1			180
07	4495	X	786	-0-	-3709	-0-	729	2	57	9	N	52	138	1			94
08	4495	X	1429	-0-	-3066	-0-	1341	2	88	9	N	80					174
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					174

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5294	2	396	9	N	360	280	1			397
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5069	2	356	9	N	324	368	1			353
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5238	2	301	9	N	274	175	1			452
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5309	2	323	9	N	294	530	1			216
08	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	5021	2	300	9	N	273	303	1			186
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					186

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3765	2	186	9	N	169	195	1			136
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4316	2	197	9	N	179	184	1			131
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4186	2	156	9	N	142	181	1			92
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4632	2	125	9	N	114	159	1			47
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4869	2	187	9	N	170					217
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

04	8580	X	7898	-0-	-682	-0-	7427	2	471	9	N	428	383	1			673
05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8303	2	464	9	N	422	564	1			531
06	8430	X	8319	-0-	-111	-0-	7928	2	391	9	N	355	531	1			355
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	7961	2	384	9	N	349	352	1			352
08	8773	X	8680	-0-	-93	-0-	8294	2	386	9	N	351	380	1			323
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					323

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

04	31260	X	25486	-0-	-5774	-0-	24792	2	694	9	N	631	720	1			384
05	30163	X	25098	-0-	-5065	-0-	24460	2	638	9	N	580	579	1			385
06	27840	X	23442	-0-	-4398	-0-	22938	2	504	9	N	458	570	1			273
07	27435	X	23009	-0-	-4426	-0-	22456	2	553	9	N	503	345	1			431
08	27435	X	22538	-0-	-4897	-0-	22022	2	516	9	N	469	547	1			353
09	25500	X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					N	NO RPT					353

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	7368	2	286	9	N	260	384	1			318
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8548	2	519	9	N	472	567	1			223
06	8250	X	6978	-0-	-1272	-0-	6619	2	359	9	N	326	355	1			194
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	8690	2	473	9	N	430	380	1			244
08	9052	X	7510	-0-	-1542	-0-	7125	2	385	9	N	350	187	1			407
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					407

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40140	X	25889	-0-	-14251	-0-	24870	2	1019	9	N	926	766	1			316
05	37293	X	25559	-0-	-11734	-0-	24727	2	832	9	N	756	944	1			128
06	32790	X	23409	-0-	-9381	-0-	22578	2	831	9	N	755	755	1			128
07	30783	X	23258	-0-	-7525	-0-	22399	2	859	9	N	781	752	1			157
08	29326	X	22594	-0-	-6732	-0-	21817	2	777	9	N	706	564	1			299
09	25890	X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					N	NO RPT					299

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25830	X	19571	-0-	-6259	-0-	18512	2	1059	9	N	963	766	1			391
05	25296	X	19422	-0-	-5874	-0-	18453	2	969	9	N	881	1131	1			141
06	23010	X	17692	-0-	-5318	-0-	16820	2	872	9	N	793	559	1			375
07	22382	X	16838	-0-	-5544	-0-	16004	2	834	9	N	758	940	1			193
08	21018	X	15767	-0-	-5251	-0-	15035	2	732	9	N	665	765	1			93
09	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					93

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		49725	-0-	49725	49725	40393	2	9332	9	N	8484	8280	1			204
05	0		40842	-0-	40842	90567	34487	2	6355	9	N	5777	5715	1			266
06	120193	X	29626	-0-	-90567	-0-	25580	2	4046	9	N	3678	3867	1			77
07	32457	X	25322	-0-	-7135	-0-	21949	2	3373	9	N	3066	3033	1			110
08	32457	X	20978	-0-	-11479	-0-	18251	2	2727	9	N	2479	2369	1			220
09	31410	X	NO RPT	-0-	-31410	-0-					N	NO RPT					220

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6575	-0-	-175	-0-	1669	1	4906	2	N	-0-					42
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1966	1	5441	2	N	-0-					42
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	2344	1	6168	2	N	-0-					42
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					42
08	6975	X	6094	-0-	-881	-0-	1585	1	4509	2	N	-0-					42
*09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	2093	1	5810	2	N	-0-					42

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	852	1	9130	2	N	152					482
							167	9									
05	10168	X	9982	-0-	-186	-0-	886	1	9008	2	N	80					562
							88	9									
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	993	1	10385	2	N	15	188	1			389
							17	9									
07	10912	X	9530	-0-	-1382	-0-	899	1	8522	2	N	99	188	1			300
							109	9									
08	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	974	1	10684	2	N	120					420
							132	9									
09	10590	X	9664	-0-	-926	-0-	864	1	8735	2	N	59	187	1			292
							65	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

04	17010	X	15979	-0-	-1031	-0-	15808	2	171	9	N	155					272
05	16957	X	15552	-0-	-1405	-0-	15422	2	130	9	N	118	184	1			206
06	16410	X	15852	-0-	-558	-0-	15701	2	151	9	N	137	188	1			155
07	16957	X	16779	-0-	-178	-0-	16644	2	135	9	N	123	186	1			92
08	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	17078	2	182	9	N	165					257
*09	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16343	2	183	9	N	166	185	1			238

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

04	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	3019	1	8879	2	N	38					280
							42	9									
05	12834	X	10751	-0-	-2083	-0-	2836	1	7850	2	N	59					339
							65	9									
06	12420	X	7944	-0-	-4476	-0-	2188	1	5756	2	N	-0-					339
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					339
08	12338	X	12099	-0-	-239	-0-	3140	1	8936	2	N	21	188	1			172
							23	9									
09	11940	X	10140	-0-	-1800	-0-	2677	1	7432	2	N	28					200
							31	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1097	3	N	-0-					322
05	1147	X	866	-0-	-281	-0-	47	1	819	3	N	-0-					322
06	1140	N	836	-0-	-304	-0-	45	1	791	3	N	-0-					322
07	1178	N	884	-0-	-294	-0-	47	1	837	3	N	-0-					322
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	47	1	972	3	N	-0-					322
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	3	N	-0-					322

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	#	535	-0-	-1805	-0-	535	2			N	-0-					3
05	2170	#	729	-0-	-1441	-0-	729	2			N	-0-					3
06	1590	#	829	-0-	-761	-0-	829	2			N	-0-					3
07	1271	#	499	-0-	-772	-0-	499	2			N	-0-					3
08	744	#	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					3
09	840	#	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		211	-0-	211	1631	211	3			N	-0-					165
05			217	-0-	-22	1609	195	3			N	-0-					165
06			210	-0-	-210	1399					N	-0-					165
07	1554	N	155	-0-	-1399	-0-	155	3			N	-0-					165
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1743	-0-	-207	-0-	1737	2	6	9	N	5					22
05	2015	X	1209	-0-	-806	-0-	1209	2			N	-0-					22
06	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			N	-0-					22
07	2015	X	1450	-0-	-565	-0-	1450	2			N	-0-					22
08	1984	X	1407	-0-	-577	-0-	1393	2	14	9	N	13					35
09	1860	X	1385	-0-	-475	-0-	1371	2	14	9	N	13					48

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					19
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					19
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					19
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					19
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	12	7			7
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					17
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					17
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					17
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					17
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

04	807	R	807	-0-	-0-	-0-	797	2	10	9	N	9					107
05	775	#	759	-0-	-16	-0-	756	2	3	9	N	3	93	1			17
06	780	#	778	-0-	-2	-0-	766	2	12	9	N	11					28
07	806	#	802	-0-	-4	-0-	794	2	8	9	N	7					35
08	806	#	755	-0-	-51	-0-	744	2	11	9	N	10					45
09	780	#	755	-0-	-25	-0-	747	2	8	9	N	7					52

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

04	2220	#	1791	-0-	-429	-0-	1788	2	3	9	N	3					95
05	2294	#	1789	-0-	-505	-0-	1776	2	13	9	N	12					107
06	2220	#	1889	-0-	-331	-0-	1875	2	14	9	N	13					120
07	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4					124
08	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1767	2	22	9	N	20					144
*09	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1906	2	18	9	N	16					160

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

04	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1782	2	8	9	N	7					10
05	1674	#	1524	-0-	-150	-0-	1521	2	3	9	N	3					13
06	1620	#	1535	-0-	-85	-0-	1527	2	8	9	N	7					20
07	1860	#	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					20
08	1860	#	1633	-0-	-227	-0-	1622	2	11	9	N	10					30
09	1800	#	1600	-0-	-200	-0-	1587	2	13	9	N	12					42

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	#	370	-0-	-1250	-0-	362	2	8	9	N	7					12
05	1674	#	268	-0-	-1406	-0-	268	2			N	-0-					12
06	1620	#	183	-0-	-1437	-0-	183	2			N	-0-					12
07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					12
08	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					12
*09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1751	2	6	9	N	5					167
05	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					167
06	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					167
07	2387	#	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					167
08	2387	#	1519	-0-	-868	-0-	1519	2			N	-0-					167
09	1770	#	1502	-0-	-268	-0-	1502	2			N	-0-					167

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

04	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					37
05	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					37
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					37
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					37
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					37
*09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					37

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1278	2	2	9	N	2					2
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					3
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					3

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					13
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					13
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					13
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					13
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					13
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					13

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					105
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					105
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	3			Y	-0-					105
08	DLQ G-10		543	-0-	543	1043	532	3	11	9	Y	10					115
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1043					Y	NO RPT					115

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					92
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					92
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					92
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					92
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					92
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					92

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					23
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					23
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	1999	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	4129	2130	3			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4129					Y	NO RPT					23

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	590	2	2	9	N	2					95
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					98
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	576	2	2	9	N	2					100
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					102
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	N	4					106
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					106

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					121
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	2	11	9	N	10					131
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					131
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	N	2					133
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	745	2	15	9	N	14					147

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19720				N	-0-					172
05	0	N	74	-0-	74	B	-19646	74	2		N	-0-					172
06	0	N	552	-0-	552	B	-19094	552	2		N	-0-					172
07	0	N	501	-0-	501	B	-18593	501	2		N	-0-					172
08	62	N	501	-0-	439	B	-18154	499	2	2 9	N	2					174
09	540	N	1415	-0-	875	B	-17279	1403	2	12 9	N	11					185

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	987				N	NO RPT					-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					115

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	N	-0-					-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-
08	868	N	752	-0-	-116	-0-	31	1	721	2	N	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	30	1	715	2	N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	-0-			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-			-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-			-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	30 31	1 9	4683	2	Y	28					102
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	2613	2	Y	14					116
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	2683	2	Y	7					123
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	4479	2	Y	17					140
08	4030	X	2305	-0-	-1725	-0-	31 9	1 9	2265	2	Y	8					148
09	3900	X	2175	-0-	-1725	-0-	30 10	1 9	2135	2	Y	9					157

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

04	16230	X	15659	-0-	-571	-0-	15562	2	97	9	N	88					176
05	14190	X	12148	-0-	-2042	-0-	12093	2	55	9	N	50	182	1			44
06	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13819	2	72	9	N	65					109
07	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11941	2	59	9	N	54					163
08	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19157	2	129	9	N	117	187	1			93
*09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15627	2	107	9	N	97					190

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2572	2	21	9	N	19	1	8			100
05	2573	X	2544	-0-	-29	-0-	2530	2	14	9	N	13					113
06	2490	X	2049	-0-	-441	-0-	2040	2	9	9	N	8	1	8			120
07	2666	N	2126	-0-	-540	-0-	2123	2	3	9	N	3					123
08	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	2031	2	13	9	N	12					135
09	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	1650	2	24	9	N	22					157

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

04	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3324	2	25	9	Y	23	1	8			72
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3627	2	45	9	Y	41					113
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3300	2	11	9	Y	10	1	8			122
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3685	2	18	9	Y	16	1	8			137
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14	9	Y	13					150
*09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3655	2	14	9	Y	13	1	8			162

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112

GILL RANCH (MORROW -B-) //CONT.// 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			68
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	#	-0-	-0-	-1710 B	-8726					N	-0-					43
05	992	#	-0-	-0-	-992 B	-9718					N	-0-					43
06	600	#	-0-	-0-	-600 B	-10318					N	-0-					43
07	341	#	-0-	-0-	-341 B	-10659					N	-0-					43
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10659					N	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5813 CANCELLED UNDERAGE -> -4846																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5813					N	-0-					43

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) //CONT.// 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1059	2			N	-0-					104
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			N	-0-					104
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					104
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					104
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					104
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					104

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1443	-0-	-665	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	415	N	-0-	-0-	-415	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					153
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					153
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					153
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					153
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					153
09	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	2			N	-0-					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	2934	2	3	9	N	3					3
06	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	3499	2	8	9	N	7					10
07	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	3502	2	8	9	N	7					17
08	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	3506	2	1	9	N	1					18
09	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	3342	2	4	9	N	4					22

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

04	2280	N	1495	-0-	-785	-0-	1495	2			N	-0-					90
05	2232	N	1308	-0-	-924	-0-	1128	2	180	9	N	164	164	1			90
06	2370	N	1955	-0-	-415	-0-	1955	2			N	-0-					90
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					90
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					90
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					90

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

04	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-					-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					170
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	177	1			36

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LLC 441132
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

04	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	46	1	519	2	N	-0-				63
05	713 N	660	-0-	-53	B	-0-	62	1	598	2	N	-0-				63
06	660 N	585	-0-	-75	B	-0-	60	1	525	2	N	-0-				63
07	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	62	1	712	2	N	-0-				63
08	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1148	2	N	-0-				63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	58	1	987	2	N	-0-				63

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	38	1	29	2	N	-0-				48
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	42	1	25	2	N	-0-				48
06	90 N	48	-0-	-42	B	-0-	34	1	14	2	N	-0-				48
07	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	30	1	17	2	N	-0-				48
08	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	38	1	18	2	N	-0-				48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	8	1	35	2	N	-0-				48

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

04	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	524	3	1	9	N	1				23
05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	310	3	1	9	N	1				24
06	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-				24
07	558 N	58	-0-	-500	B	-0-	58	3			N	-0-				24
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-				24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-				24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	52	1	232	2	N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	60	1	142	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	62	1	150	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	60	1	134	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	5			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	5			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	5			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	5			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	5			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	5			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	5			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	5			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

04	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-0-				N	-0-					-0-
05	1302	N	363	-0-	-939	B	-0-	363	3		N	-0-					-0-
06	1080	N	398	-0-	-682	B	-0-	398	3		N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3		N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

04	1890	N	38	-0-	-1852	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	509	-0-	-1599	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

04	1560	N	46	-0-	-1514	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	412	-0-	-1634	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	698	-0-	-1282	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

04	1860	N	1703	-0-	-157	B	-4513	1703	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1048	-0-	-812	B	-4513	1048	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1821	-0-	81	B	-4432	1821	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1681	-0-	-86	B	-4432	1681	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	800	-0-	-254	B	-4432	800	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	B	-4432					N	NO RPT					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

04	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					222
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					222
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					222
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					222
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					222
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					222

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	390	N	43	-0-	-347	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

04	24600 #	15410	-0-	-9190	-0-	15233	2	177	9	N	161					206
05	25420 #	12844	-0-	-12576	-0-	12750	2	94	9	N	85					291
06	18450 #	10129	-0-	-8321	-0-	10011	2	118	9	N	107	187	1			211
07	17670 #	9207	-0-	-8463	-0-	9183	2	24	9	N	22	186	1			47
08	15934 #	8883	-0-	-7051	-0-	8785	2	98	9	N	89					136
09	15420 #	7931	-0-	-7489	-0-	7878	2	53	9	N	48					184

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	#	9386	-0-	-6334	-0-	9142	2	244	9	N	222	179	1			383
05	12710	#	7856	-0-	-4854	-0-	7673	2	183	9	N	166					549
06	12300	#	6899	-0-	-5401	-0-	6769	2	130	9	N	118					667
07	12710	#	3510	-0-	-9200	-0-	3481	2	29	9	N	26	362	1			331
08	11656	#	2163	-0-	-9493	-0-	2155	2	8	9	N	7					338
09	7710	#	35	-0-	-7675	-0-	35	2			N	-0-					338

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

04	4260	#	4127	-0-	-133	-0-	202	1	3899	2	N	24	180	1			158
							26	9									
05	4402	#	4063	-0-	-339	-0-	202	1	3853	2	N	7					165
							8	9									
06	4260	#	3754	-0-	-506	-0-	202	1	3541	2	N	10					175
							11	9									
07	4402	#	3902	-0-	-500	-0-	202	1	3643	2	N	52					227
							57	9									
08	4278	#	3783	-0-	-495	-0-	202	1	3579	2	N	2					229
							2	9									
09	4140	#	3738	-0-	-402	-0-	202	1	3492	2	N	40					269
							44	9									

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					10
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					10
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					10
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					10
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					10
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

04	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	480	N	173	-0-	-307	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	558	N	156	-0-	-402	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	878	-0-	-472	-0-	878	2			N	-0-					23
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1160	2	136	9	N	124					147
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					154
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					154
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8					162
09	1350 N	183	-0-	-1167	-0-	183	2			N	-0-					162

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

04	600	N	189	-0-	-411	-0-	189	3		N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3		N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3		N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3		N	-0-					-0-
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3		N	-0-					-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3		N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-					74
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-					74
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-					74
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-					74
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					46
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					46
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					46
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					46
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					46
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					46

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					131
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					131
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					131
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					131
08	899	N	180	-0-	-719	-0-	180	2			N	-0-					131
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					131

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1149	-0-	-561	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	603	-0-	-1226	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

04	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
05	1529	N	1501	-0-	-28	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					29
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					29
06	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	1379	2			Y	-0-					29
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					29
08	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					29
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

04	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	2			N	-0-					8
05	761	N	327	-0-	-434	-0-	327	2			N	-0-					8
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

04	2550	X	2028	-0-	-522	-0-	2028	2			Y	-0-					28
05	2312	X	1387	-0-	-925	-0-	1381	2	6	9	Y	5					33
06	1680	X	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			Y	-0-					33
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2348	2	2	9	Y	2					35
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					35
09	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	1372	2			Y	-0-					35

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					41
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					41
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					41
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					41
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					41
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					41

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					5
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					5
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					5
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					5
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					5
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					52
05	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					52
06	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			N	-0-					52
07	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					52
08	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					52
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	N	3					32
05	1685	N	1331	-0-	-354	-0-	1302	2	29	9	N	26					58
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	2	3	9	N	3					61
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1541	2	15	9	N	14					75
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1					76
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					76

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

04	1140	N	845	-0-	-295	-0-	845	2			N	-0-					102
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					102
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					102
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					102
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					102
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					102

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					88
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					88
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					88
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					88
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					88
*09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					88

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-					27
05	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			N	-0-					27
06	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					27
07	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					27
08	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			N	-0-					27
09	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3057	2	6	9	N	5					77
05	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	3109	2	2	9	N	2					79
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	2924	2	3	9	N	3					82
07	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3052	2	11	9	N	10					92
08	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	3056	2	3	9	N	3					95
09	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2			N	-0-					95

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4592	-0-	-118	-0-	4591	2	1	9	N	1					80
05	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4748	2	6	9	N	5					85
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					85
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					85
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4675	2	2	9	N	2					87
*09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					87

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					36
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					36
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					36
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	N	15					51
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	3	3	9	N	3					54
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					54

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					46
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-					46
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					46
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					46
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					46
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	2	1	9	N	1					77
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2255	2	30	9	N	27					104
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					104
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					104
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10					114
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					114

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					196
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-					79
05	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			N	-0-					79
06	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	3			N	-0-					79
07	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	3			N	-0-					79
08	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-					79
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					79

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					174
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					174
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1809	3	14	9	N	13					187
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					187
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					187
09	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1317	3	11	9	N	10					197

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					110
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					110
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					110
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					110
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					110
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					110
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					110
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					110
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					110

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	1504	2			N	-0-					4
05	1643	N	224	-0-	-1419	-0-	224	2			N	-0-					4
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					4
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					4
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					4
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					4

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

04	2010	N	1530	-0-	-480	-0-	1530	2			N	-0-					122
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					122
06	3000	N	3852	-0-	852	852	3852	2			N	-0-					122
07	3100	N	2874	-0-	-226	626	2874	2			N	-0-					122
08	3100	N	2605	-0-	-495	131	2605	2			N	-0-					122
*09	2548	X	2417	-0-	-131	-0-	2417	2			N	-0-					122

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	3	1	1581	2	N	-0-					3
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	5	1	2371	2	N	-0-					3
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	3	1	1654	2	N	-0-					3
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	5	1	2428	2	N	-0-					3
08	2387	N	1598	-0-	-789	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					3
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

04	240	N	218	-0-	-22	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	2	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					10
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					10
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10					20
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	N	2					22
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					22
09	1050	N	852	-0-	-198	-0-	843	2	9	9	N	8					30

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

04	2730	N	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					163
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					163
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					163
07	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	2634	2			N	-0-					163
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					163
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3					9
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					11
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					12
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	426	2	2	9	N	2					14
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					52
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					52
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					52
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					52
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	2	3	9	N	3					45
05	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					45
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			N	-0-					45
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					45
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1564	2	2	9	N	2					47
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					47

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

04	2280	N	1899	-0-	-381	-0-	1899	2			N	-0-					75
05	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2017	2	6	9	N	5					80
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					80
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					80
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					80
09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-					80

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					22
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					22
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					22
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	N	2					24
08	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2			N	-0-					24
09	1950	N	1529	-0-	-421	-0-	1529	2			N	-0-					24

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	140	1	1574	2	N	135					336
							149	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	140	1	1592	2	N	133	369	1			100
							146	9									
06	1980	N	1680	-0-	-300	-0-	140	1	1540	2	N	-0-					100
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	140	1	1649	2	N	-0-					100
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1677	2	N	101					201
							111	9									
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1570	2	N	101					302
							111	9									

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	10	1	1123	2	N	-0-					126
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	10	1	1014	2	N	-0-					126
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	N	-0-	93	1			33
07	1178	N	956	-0-	-222	-0-	10	1	946	2	N	-0-					33
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	1085	2	N	-0-					33
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	N	-0-					33

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	2	N	-0-					28
05	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	10	1	1476	2	N	-0-					28
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	10	1	1313	2	N	-0-					28
07	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	10	1	1261	2	N	-0-					28
08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	10	1	1346	2	N	-0-					28
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1341	2	N	-0-					28

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					83
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					83
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					83
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					83
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					83
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					83

KEM ENERGY, INC. 455126
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					27
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					27
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					27
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					27
08	899	N	524	-0-	-375	-0-	524	2			N	-0-					27
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					27

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					189
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					189
*05	3100	N	4641	-0-	1541	1541	4641	2			N	-0-					189
*06	3000	N	3808	-0-	808	2349	3808	2			N	-0-					189
*07	3100	N	3545	-0-	445	2794	3545	2			N	-0-					189
*08	3100	N	4076	-0-	976	3770	4076	2			N	-0-					189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3770					N	NO RPT					189

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

*03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					40
*04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					40
*05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					130
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					130
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					130
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					130
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					130
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					138
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					138
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					138
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
*05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					37
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					37
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					37
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					37
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	930	N	895	-0-	-35	-0-	880	3	15	9	N	14					168
*04	870	N	808	-0-	-62	-0-	793	3	15	9	N	14					182
*05	899	N	836	-0-	-63	-0-	821	3	15	9	N	14					196
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	842	3	15	9	N	14					210
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	852	3	15	9	N	14					224
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	3			N	-0-					18
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					18
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					93
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					93
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					93
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					93
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					93
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

*03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					48
*04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					48
*05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					48
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

*03	5115	X	5101	-0-	-14	-0-	5101	3			N	-0-					92
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					92
*05	5177	X	5111	-0-	-66	-0-	5111	3			N	-0-					92
*06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					92
*07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					92
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					108
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					108
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					108
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					126
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					126
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					126
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					126
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					126
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					126
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	903	2	87	9	N	79	87	1			325
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					325
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	912	2	18	9	N	16					341
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					341
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					341
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					345
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					80
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					80
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					80
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					40
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	3			N	-0-					19
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					19
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					19
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					19
*07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					129
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					129
*05	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	3			N	-0-					129
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					129
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

*03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					95
*04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					95
*05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					95
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

*03	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	2746	3			N	-0-					63
*04	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2786	3	153	9	N	139	139	1			63
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3242	3	153	9	N	139					202
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2896	3	153	9	N	139					341
*07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2978	3	153	9	N	139					480
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					125
*04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					125
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					125
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	3			N	-0-					150
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					150
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					150
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					150
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					8
*04	14B2 EXT		5	-0-	5	22	5	3			N	-0-					8
*05	14B2 EXT		11	-0-	11	33	11	3			N	-0-					8
*06	14B2 EXT		1747	-0-	1747	1780	1747	2			N	-0-					8
*07	14B2 EXT		4642	-0-	4642	6422	4642	2			N	-0-					8
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6422					N	NO RPT					8
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6422					N	NO RPT					8

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					65
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					65
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					65
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					65
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					50
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					50
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					50
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					221
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					221
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					221
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					221
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					221
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					221
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					149
*04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					149
*05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					149
*06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					149
*07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					149
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					149
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					149

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					74
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					74
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					74
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					74
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					74
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	3			N	-0-					20
*04	3600	X	3486	-0-	-114	-0-	3486	3			N	-0-					20
*05	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	3			N	-0-					20
*06	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3180	3			N	-0-					20
*07	3689	X	2668	-0-	-1021	-0-	2668	3			N	-0-					20
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

*03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					15
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					15
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					15
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					15
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	68	1	523	2	N	-0-					42
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	86	1	614	2	N	-0-					42
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	86	1	622	2	N	2					44
							2	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	114	1	955	2	N	-0-					44
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	2	N	-0-					44
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	943	2	N	-0-					44

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	79	1	655	2	N	-0-					42
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	100	1	765	2	N	-0-					42
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	97	1	704	2	N	2					44
							2	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	94	1	725	2	N	-0-					44
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	93	1	732	2	N	-0-					44
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	91	1	710	2	N	-0-					44

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	868	2	N	-0-					40
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1266	2	N	-0-					40
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	N	-0-					40
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	-0-					40
08	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	31	1	1002	2	N	-0-					40
09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	30	1	864	2	N	-0-					40

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	111	1	1039	2	N	-0-					84
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1304	2	N	-0-					84
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	141	1	1174	2	N	4					88
							4	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	142	1	1281	2	N	-0-					88
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	140	1	1285	2	N	-0-					88
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	135	1	1229	2	N	1					89
							1	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	2	N	-0-					198
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	30	1	2080	2	N	9					207
							10	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	28	1	1758	2	N	5					212
							6	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	2	N	-0-					212
08	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	30	1	1227	2	N	1	183	1			30
							1	9									
09	1800	N	994	-0-	-806	-0-	30	1	964	2	N	-0-					30

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	51	1	319	2	N	-0-					85
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	2	N	-0-					85
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	65	1	372	2	N	3					88
							3	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	66	1	407	2	N	-0-					88
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	66	1	407	2	N	-0-					88
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	N	-0-					88

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	30	1	2227	2	N	1					203
							1	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	31	1	2406	2	N	7					210
							8	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	30	1	2295	2	N	2					212
							2	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	5					217
							6	9									
08	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	29	1	2194	2	N	-0-					217
09	2340	N	2015	-0-	-325	-0-	30	1	1970	2	N	14	183	1			48
							15	9									

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	30	1	1795	2	N	11					130
							12	9									
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	31	1	1993	2	N	12					142
							13	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	5					147
							6	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	30	1	2033	2	N	10					157
							11	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	N	8					165
							9	9									
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	30	1	1954	2	N	9					174
							10	9									

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					170
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	5					175
							6	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-					175
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	N	2					177
							2	9									
08	1147	N	663	-0-	-484	-0-	30	1	633	2	N	-0-					177
09	840	N	584	-0-	-256	-0-	30	1	554	2	N	-0-					177

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	N	2					170
							2	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	2					172
							2	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	1					173
							1	9									
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	29	1	590	2	N	-0-					173
08	837	N	484	-0-	-353	-0-	30	1	452	2	N	2					175
							2	9									
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	30	1	366	2	N	-0-					175

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	30	1 9	1169	2	N	8					43
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	31	1 9	1295	2	N	5					48
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1 9	1322	2	N	5					53
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1 9	1329	2	N	7					60
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1 9	1310	2	N	5					65
09	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	30	1 9	1200	2	N	5					70

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	28	1 9	405	2	N	2					105
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	31	1 9	385	2	N	2					107
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	30	1 9	405	2	N	1					108
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	31	1 9	422	2	N	4					112
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1 9	416	2	N	1					113
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	30	1	403	2	N	-0-					113

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	27	1 7 9	1334	2	N	6	183	1			30
05	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	31	1 8 9	1461	2	N	7					37
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	30	1 3 9	1303	2	N	3					40
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	30	1 6 9	1312	2	N	5					45
08	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	31	1 8 9	1318	2	N	7					52
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	30	1 8 9	1216	2	N	7					59

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	30	1 6 9	882	2	N	5					178
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	31	1 6 9	943	2	N	5					183
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	30	1 4 9	851	2	N	4					187
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	30	1	922	2	N	-0-					187
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	31	1 3 9	883	2	N	3					190
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	30	1 1 9	838	2	N	1					191

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	30	1	1319	2	N	1					33
							1	9									
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	31	1	1373	2	N	5					38
							6	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	N	9					47
							10	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	N	2					49
							2	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	8					57
							9	9									
09	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	30	1	1332	2	N	3					60
							3	9									

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	30	1	1439	2	N	3					85
							3	9									
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	31	1	1494	2	N	2					87
							2	9									
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	30	1	1439	2	N	-0-					87
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	31	1	1480	2	N	-0-					87
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1500	2	N	-0-					87
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	30	1	1435	2	N	-0-					87

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	30	1	1235	2	N	5					145
							6	9									
05	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	31	1	1337	2	N	-0-					145
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	-0-					145
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	2					147
							2	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	-0-					147
09	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	30	1	1254	2	N	-0-					147

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	29	1	1819	2	N	7					65
							8	9									
05	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	31	1	1929	2	N	8					73
							9	9									
06	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	30	1	1817	2	N	4					77
							4	9									
07	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	30	1	1851	2	N	3					80
							3	9									
08	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	31	1	1832	2	N	7					87
							8	9									
09	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	30	1	1642	2	N	1					88
							1	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	30	1	1681	2	N	7					52
							8	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1802	2	N	8					60
							9	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1777	2	N	8					68
							9	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1763	2	N	9					77
							10	9									
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	31	1	1764	2	N	8					85
							9	9									
09	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	30	1	1597	2	N	7					92
							8	9									

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	2	N	3					178
							3	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1618	2	N	2					180
							2	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	30	1	1546	2	N	-0-					180
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	29	1	1159	2	N	2					182
							2	9									
08	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	28	1	1043	2	N	-0-					182
09	1590	N	1069	-0-	-521	-0-	30	1	1039	2	N	-0-					182

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	4					147
							4	9									
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	31	1	1276	2	N	-0-					147
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	30	1	1225	2	N	-0-					147
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	31	1	1210	2	N	3					150
							3	9									
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	31	1	1222	2	N	-0-					150
09	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	30	1	1159	2	N	-0-					150

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	403	N	104	-0-	-299	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					90
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					90
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					90
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					90
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					90
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					90

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					42
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					42
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					42
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					42
08	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	2			N	-0-					42
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					42

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	-0-					27
05	1302	N	885	-0-	-417	-0-	62	1	823	2	N	-0-					27
06	1290	N	978	-0-	-312	-0-	60	1	918	2	N	-0-					27
07	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					27
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					27
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	2	N	-0-					27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	30	1	709	2	N	-0-					-0-
05	713	N	394	-0-	-319	-0-	31	1	363	2	N	-0-					-0-
06	750	N	482	-0-	-268	-0-	30	1	452	2	N	-0-					-0-
07	775	N	520	-0-	-255	-0-	31	1	489	2	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	-0-					-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					3
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					3
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					3
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	1	1	237	2	N	-0-					17
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					17
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					17
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					17
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-					17
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	2	1	710	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	2	1	742	2	N	-0-					-0-
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	1	1	629	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	2	1	817	2	N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	1	1	387	2	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	1	1	343	2	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	1	1	561	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	2	N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	1	1	497	2	N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	1	1	521	2	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	1	1	516	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

04	540	N	510	-0-	-30	-0-	1	1	509	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	1	1	557	2	N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	1	1	530	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	2	N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	1	1	525	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

04	1950	N	1327	-0-	-623	-0-	1327	2			N	-0-					37
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1301	2			N	-0-					37
06	1620	N	634	-0-	-986	-0-	634	2			N	-0-					37
07	1364	N	377	-0-	-987	-0-	377	2			N	-0-					37
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					37
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					37

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

04	1050	N	317	-0-	-733	-0-	130	1	187	2	N	-0-					180
05	1085	N	617	-0-	-468	-0-	130	1	487	2	N	-0-					180
06	1050	N	936	-0-	-114	-0-	130	1	806	2	N	-0-					180
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	130	1	726	2	N	-0-					180
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	130	1	793	2	N	-0-					180
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	130	1	685	2	N	-0-					180

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					105
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					105
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					105
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					105
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					105
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					105

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	130	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	117	1	982	2	N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	130	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	130	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	130	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1142	-0-	-1048	-0-	130	1	1012	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1293	-0-	-1001	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	889	-0-	-1281	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	690	-0-	-1350	-0-	690	2			N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					33
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					33
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					33
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2019	2	9	9	N	8					41
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					41
09	2040	N	1249	-0-	-791	-0-	1243	2	6	9	N	5					46

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					117
05	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			N	-0-					117
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2086	2	55	9	N	50					167
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2118	2	57	9	N	52					219
08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2126	2	3	9	N	3					222
09	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2025	2	2	9	N	2	188	1			36

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	900	N	641	-0-	-259	-0-	641	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					8
05	1178	N	445	-0-	-733	-0-	20	1	425	2	N	-0-					8
06	480	N	164	-0-	-316	-0-	7	1	157	2	N	-0-					8
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	N	-0-					8
08	434	N	196	-0-	-238	-0-	9	1	187	2	N	-0-					8
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	46	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	49	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	47	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	343	-0-	-227	-0-	343	2			N	-0-					80
05	713	N	416	-0-	-297	-0-	416	2			N	-0-					80
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					80
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					80
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					80
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	120	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	104	1	2202	2	N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	93	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2065	-0-	-601	-0-	93	1	1972	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					6
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					6
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					6
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					6
08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			Y	-0-					6
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		1750	-0-	1750	21957	79	1	1671	2	Y	-0-					11
05	SWR 10		1745	-0-	1745	23702	79	1	1666	2	Y	-0-					11
06	SWR 10		1808	-0-	1808	25510	81	1	1727	2	Y	-0-					11
07	SWR 10		976	-0-	976	26486	44	1	932	2	Y	-0-					11
08	SWR 10		976	-0-	976	27462	44	1	932	2	Y	-0-					11
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	27462					Y	NO RPT					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	2	N	-0-					8
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-					8
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	2	N	-0-					8
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					8
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					8
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					8

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	2	2	9	N	2					22
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					22
06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					22
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					22
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					22
*09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					22

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					12
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					12
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					12
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					12
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					12
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					12

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	N	14					43
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	2	7	9	N	6					49
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-					49
07	1364	N	65	-0-	-1299	-0-	65	2			N	-0-					49
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1					50
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					50

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					1
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					1
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					1
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					1
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1
09	1080	N	843	-0-	-237	-0-	843	2			N	-0-					1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					37
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1	9	N	1					38
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					38
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					38
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					38
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					38

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					5
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					5
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					5
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-					5
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					5
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	927	-0-	-303	-0-	927	3			N	-0-					15
05	1364	N	745	-0-	-619	-0-	745	3			N	-0-					15
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					15
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					15
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					15
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					15

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					93
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					93
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					93
07	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					93
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					93
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					93

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

04	960	N	898	-0-	-62	-0-	895	2	3	9	N	3					136
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	9	N	16					152
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	968	2	33	9	N	30	168	1			14
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3					17
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1042	2	2	9	N	2					19
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					19

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					21
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					21
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					21
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					21
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					21
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					21

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			N	-0-					42
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					42
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	N	2					44
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					44
08	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1559	2	1	9	N	1					45
09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1517	2	22	9	N	20					65

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	646	-0-	-1064	-0-	646	2			N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					21
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	2	N	-0-					21
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	2	N	-0-					21
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	10	1	393	2	N	-0-					21
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	10	1	441	2	N	-0-					21
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					259
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					259
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					259
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					259
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					259
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					259

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1340	3	33	9	N	30					81
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1433	3	33	9	N	30					111
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1381	3	33	9	N	30					141
*06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1348	3	33	9	N	30					171
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1413	3	33	9	N	30					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

*03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

04	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	1319	2	7	9	N	6					81
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9					90
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					90
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					90
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					90
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					90

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

04	270	N	253	-0-	-17	-0-	42	1	211	2	N	-0-					101
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	58	1	297	2	N	-0-					101
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	58	1	292	2	N	-0-					101
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	262	2	N	-0-					101
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	52	1	250	2	N	-0-					101
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	51	1	244	2	N	-0-					101

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

04	60	N	47	-0-	-13	-0-	1 4	1 9	42	2	N	4					57
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	45	2	N	4					61
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	1 3	1 9	44	2	N	3					64
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	1 3	1 9	44	2	N	3					67
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	1 4	1 9	44	2	N	4					71
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					71

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					17
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					17
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					17
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					17
09	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	2			N	-0-					17

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUBINE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 075153 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					81
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					81
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					81
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					81
08	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	2			N	-0-					81
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					81

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					292
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					292
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					292
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					292
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					292
*09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					292

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	302	-0-	-418	-0-	302	2			N	-0-					41
05	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	2			N	-0-					41
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					41
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					41
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					41
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					197
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					197
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					197
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					197
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					197
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					78
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					78
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					78
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					78
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					78
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					78

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					40
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					40
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					40
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					40

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

04	750	N	734	-0-	-16	-0-	728	2	6	9	N	5					60
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	728	2	6	9	N	5					65
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					65
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	724	2	6	9	N	5					70
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	725	2	6	9	N	5					75
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	712	2	6	9	N	5					80

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					3
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					3
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					3
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					3
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					3
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					3
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					3
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					3
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					3
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					3
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	3			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	-0-					23
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	2	N	-0-					23
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-					23
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	N	-0-					23
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	16	1	88	2	N	-0-					23
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					23

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	379	2	N	-0-					246
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	78	1	489	2	N	-0-					246
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	763	2	N	-0-					246
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	78	1	745	2	N	-0-					246
08	558	N	189	-0-	-369	-0-	29	1	160	2	N	-0-					246
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					246

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					33
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					33
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33
07	1116	N	357	-0-	-759	-0-	357	2			N	-0-					33
08	992	N	181	-0-	-811	-0-	181	2			N	-0-					33
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					9
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					9
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					9
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-					9
08	775	N	257	-0-	-518	-0-	257	2			N	-0-					9
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	138	-0-	-786	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	2455	3			N	-0-					98
05	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	2223	3			N	-0-					98
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	2359	3	3	9	N	3					101
07	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	2422	3			N	-0-					101
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					101
*09	2370	N	2213	-0-	-157	-0-	2213	3			N	-0-					101

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					31
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					31
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					31
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					31
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					31
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					31

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1646	3	1	9	N	1					170
05	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	1546	3	22	9	N	20					190
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1816	3	20	9	N	18	166	1			42
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1830	3	25	9	N	23					65
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1744	3	17	9	N	15					80
09	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1744	3	6	9	N	5					85

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					49
05	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			N	-0-					49
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					49
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					49
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					10
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					10
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					10
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					10
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					10

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2009	-0-	-331	-0-	2009	3			N	-0-					55
05	2387	N	1563	-0-	-824	-0-	1563	3			N	-0-					55
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					55
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					55
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					55
09	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	3			N	-0-					55

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2884	3	12	9	N	11					76
05	3100	N	3132	-0-	32	32	3091	3	41	9	N	37					113
06	2610	N	2362	-0-	-248	-0-	2362	3			N	-0-					113
07	2697	N	2384	-0-	-313	-0-	2384	3			N	-0-	107	1			6
08	2697	X	2513	-0-	-184	-0-	2501	3	12	9	N	11					17
09	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	2441	3	75	9	N	68					85

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					100
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					100
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					100
07	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	3			N	-0-					100
08	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3			N	-0-					100
09	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			N	-0-					100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2857	3	66	9	N	60					105
05	2976	N	2014	-0-	-962	-0-	1997	3	17	9	N	15					120
06	2880	N	1968	-0-	-912	-0-	1957	3	11	9	N	10					130
07	3007	N	2069	-0-	-938	-0-	2047	3	22	9	N	20					150
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					150
09	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	3			N	-0-					150

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					97
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					97
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					97
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					97
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					97
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					97

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	716	-0-	-1174	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					23
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					23
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					23
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					23
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					23
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	60	1	509	2	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	2	N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	62	1	588	2	N	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	583	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	60	1	415	2	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	62	1	452	2	N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	60	1	391	2	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	N	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	1	1	351	2	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	2	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1500	2	4	9	N	4					125
05	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	1549	2	3	9	N	3					128
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	1311	2	6	9	N	5					133
07	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	1233	2	3	9	N	3					136
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	N	10					146
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	N	10					156

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					135
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					135
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					135
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					135
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2384	3	2	9	N	2					107
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2372	3	1	9	N	1					108
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2257	3	2	9	N	2					110
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	N	2					112
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2338	3	3	9	N	3					115
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					115

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1662	2	15	9	N	14					133
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1841	2	28	9	N	25	130	1			28
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1547	2	9	9	N	8					36
07	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1566	2	28	9	N	25					61
08	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	1372	2	6	9	N	5					66
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					66

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2503	2	22	9	N	20					119
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2578	2	8	9	N	7					126
06	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	2470	2	2	9	N	2					128
07	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			N	-0-					128
08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	2422	2	2	9	N	2					130
09	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	2324	2			N	-0-					130

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					66
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					66
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					66
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					66
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					66
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2			N	-0-					66

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	134	1	2112	2	N	-0-					215
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	134	1	1927	2	N	-0-					215
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	134	1	1643	2	N	-0-					215
07	2325	N	1760	-0-	-565	-0-	134	1	1626	2	N	-0-					215
08	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	134	1	1641	2	N	-0-					215
09	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	134	1	1383	2	N	-0-					215

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	72	1	791	2	N	-0-					28
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	2	N	-0-					28
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	N	-0-					28
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	72	1	828	2	N	-0-					28
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	72	1	931	2	N	-0-					28
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	N	-0-					28

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					140
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	58	153	1			45
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	10	1	1706	2	N	-0-					45
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	10	1	2785	2	N	-0-					45
08	3100	N	3193	-0-	93	93	10	1	3183	2	N	-0-					45
*09	3000	N	2967	-0-	-33	60	10	1	2957	2	N	-0-					45

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
09	150	N	38	-0-	-112	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					25
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					25
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					25
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					25
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					25
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					108
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					108
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					108
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					108
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					108
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					108

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					104
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-					104
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					104
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					104
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					104
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					104

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					62
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					62
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					62
*06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					62
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					103
*04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					103
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					103
*06	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					103
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	376	-0-	-194	-0-	376	3			N	-0-					40
*05	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					40
*06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					40
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					67
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					67
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					67
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					67
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					67
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					35
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					35
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					35
*06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					35
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					42
*04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					42
*05	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					42
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					101
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					101
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					101
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					101
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					101
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

*03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					35
*04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					35
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					35
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					111
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					111
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					111
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					111
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

*03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					162
*04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					162
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					104
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					104
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					104
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
*04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					84
*05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					69
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					69
*05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					69
*06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					69
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					27
*04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					27
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					27
*06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					27
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					12
*04	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	3			N	-0-					12
*05	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					12
*06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					12
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					29
*04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					29
*05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					29
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					29
*07	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	611					N	NO RPT					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	611					N	NO RPT					29

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					29
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					29
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					29
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					29
08	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2656	3			N	-0-					29
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					29

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	756	2	N	10					70
							11	9									
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	2	N	-0-					70
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	-0-					70
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	21	68	1			23
							23	9									
08	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	30	1	1154	2	N	-0-					23
09	1230	N	898	-0-	-332	-0-	30	1	866	2	N	2					25
							2	9									

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	22	1	2	2	N	-0-					79
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					79
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					79
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					79
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					79
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-					92
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	-0-					92
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	N	-0-					92
07	806	N	659	-0-	-147	-0-	26	1	633	2	N	-0-					92
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	24	1	438	2	N	-0-					92
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-					92

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	734	2	N	-0-					72
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	2	N	7					79
							8	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	N	-0-					79
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-					79
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	31	1	960	2	N	-0-					79
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	30	1	887	2	N	-0-					79

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	476	-0-	-1534	-0-	26	1	449	2	N	1					137
							1	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	31	1	3246	2	N	4					141
							4	9									
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	30	1	3811	2	N	9					150
							10	9									
07	3100	N	3263	-0-	163	163	28	1	3232	2	N	3					153
							3	9									
08	3868	X	3705	-0-	-163	-0-	31	1	3664	2	N	9					162
							10	9									
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	30	1	3359	2	N	5					167
							6	9									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

04	510	N	387	-0-	-123	-0-	30	1	357	2	N	-0-					141
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	31	1	490	2	N	-0-					141
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	N	-0-					141
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					141
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					141
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-					141

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	73	1	1279	2	N	-0-					180
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1384	2	N	-0-					180
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	73	1	1340	2	N	-0-					180
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	N	-0-					180
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	75	1	1333	2	N	-0-					180
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	75	1	1356	2	N	-0-					180

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	30	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	31	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	30	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	31	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	31	1	1338	2	N	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	N	-0-					60
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	5					65
							6	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	3					68
							3	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	2					70
							2	9									
08	1240	N	971	-0-	-269	-0-	31	1	940	2	N	-0-					70
09	1080	N	882	-0-	-198	-0-	30	1	849	2	N	3					73
							3	9									

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	2	N	13			150
							14	9							
05	3100	N	3799	-0-	699	699	31	1	3748	2	N	18			168
							20	9							
06	3000	N	2925	-0-	-75	624	30	1	2884	2	N	10			178
							11	9							
07	3100	N	2850	-0-	-250	374	31	1	2813	2	N	5			183
							6	9							
08	3253	X	2879	-0-	-374	-0-	27	1	2819	2	N	30			213
							33	9							
09	2910	X	1986	-0-	-924	-0-	30	1	1956	2	N	-0-			213

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	103	1	933	2	N	3			196
							3	9							
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	145	1	1272	2	N	1			197
							1	9							
06	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	131	1	1071	2	N	4			201
							4	9							
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1229	2	N	-0-			201
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	135	1	1223	2	N	5			206
							6	9							
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	138	1	1268	2	N	-0-			206

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	55	1	371	2	N	-0-			43
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	75	1	495	2	N	-0-			43
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	72	1	448	2	N	1			44
							1	9							
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	73	1	486	2	N	-0-			44
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	73	1	493	2	N	-0-			44
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	N	-0-			44

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	30	1	3046	2	N	7	182	1			37
							8	9									
05	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	31	1	3192	2	N	6					43
							7	9									
06	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	29	1	2880	2	N	5					48
							6	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	31	1	3500	2	N	4					52
							4	9									
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	5					57
							6	9									
09	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	30	1	2759	2	N	3					60
							3	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	28	1	880	2	N	-0-					102
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	1					103
							1	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	N	-0-					103
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	N	2					105
							2	9									
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	30	1	868	2	N	-0-					105
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	-0-					105

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	29	1	733	2	N	-0-					13
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	30	1	708	2	N	-0-					13
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	30	1	697	2	N	-0-					13
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	31	1	667	2	N	-0-					13
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	31	1	644	2	N	-0-					13
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	30	1	550	2	N	-0-					13

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	N	1					213
							1	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	2					215
							2	9									
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	30	1	704	2	N	3					218
							3	9									
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	31	1	715	2	N	1					219
							1	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	N	-0-					219
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	30	1	719	2	N	-0-					219

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					36
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					36
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					36
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					36
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					127
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					127
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					127
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					127
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					127
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					127

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	3	8	9	N	7					136
05	868	N	649	-0-	-219	-0-	647	3	2	9	N	2					138
06	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	3			N	-0-					138
07	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3			N	-0-					138
08	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					138
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					141

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					52
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					52
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					52
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					52
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					52
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					52

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	100	1	569	2	N	-0-					15
05	930	N	517	-0-	-413	-0-	40	1	477	2	N	-0-					15
06	810	N	523	-0-	-287	-0-	53	1	470	2	N	-0-					15
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	52	1	538	2	N	-0-					15
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-					15
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1692	-0-	-943	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					-0-
*09	2549	N	2527	-0-	-22	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	130 24	1 9	3411	2	N	22					97
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	130	1	3392	2	N	-0-					97
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	130	1	3448	2	N	-0-					97
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	3499	2	N	5					102
08	3517	X	3400	-0-	-117	-0-	130 2	1 9	3268	2	N	2					104
09	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	130	1	3077	2	N	-0-					104

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					4
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					4
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					4
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					4
08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					4
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC //CONT.// 891725
HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

04	3270 X	3219	-0-	-51	-0-	3212	3	7	9	N	6					180
05	3379 X	3326	-0-	-53	-0-	3309	3	17	9	N	15					195
06	3240 X	3210	-0-	-30	-0-	3207	3	3	9	N	3					198
07	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	3285	3	19	9	N	17					215
08	3317 X	2893	-0-	-424	-0-	2881	3	12	9	N	11	181	1			45
09	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	3136	3	9	9	N	8					53

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					32
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					32
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					32
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					32
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					32
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

04	300	N	185	-0-	-115	-0-	184	2	1	9	N	1					60
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3					63
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					63
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	157	1	240	2	N	-0-					63
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	180	1	356	2	N	-0-					63
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	212	1	218	2	N	3					66
							3	9									

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					7
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					7
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					7

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					42
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					42
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					42
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					42
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					42

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	N	4					56
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	N	1					57
06	2460	N	2298	-0-	-162	-0-	2295	2	3	9	N	3					60
07	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2199	2	1	9	N	1					61
08	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2399	2	1	9	N	1					62
09	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	1796	2	2	9	N	2					64

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					57
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					57
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					57
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					57
08	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-					57
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	852	2			N	-0-					57

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					28
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					28
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					28
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					28
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					28

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	N	4					133
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5					138
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	2	1	9	N	1					139
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					139
08	1674	N	249	-0-	-1425	-0-	249	2			N	-0-					139
09	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1464	2	1	9	N	1					140

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	65	1			28
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					28
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					30
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					30
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					30
09	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2			N	-0-					30

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	920	2	4	9	N	4					31
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	N	1					32
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					32
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					32
08	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					32
09	1050	N	752	-0-	-298	-0-	752	2			N	-0-					32

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					21
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					21
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					21
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					21
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					21
09	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	2			N	-0-					21

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	10		10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					71
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	3	22	9	N	20					91
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					91
07	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					91
08	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	1102	3			N	-0-					91
09	1290	N	886	-0-	-404	-0-	885	3	1	9	N	1					92

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					7
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					7
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					7
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					7
09	960	N	665	-0-	-295	-0-	665	3			N	-0-					7

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2783	3	42	9	N	38					143
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2455	3	26	9	N	24	140	1			27
06	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	109	1	2523	3	N	5					32
							6	9									
07	2914	N	2706	-0-	-208	-0-	132	1	2562	3	N	11					43
							12	9									
08	2480	N	1895	-0-	-585	-0-	107	1	1775	3	N	12					55
							13	9									
*09	3000	N	3093	-0-	93	93	158	1	2910	3	N	23					78
							25	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					125
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					125
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					125
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					125
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					125
09	1020	N	729	-0-	-291	-0-	728	3	1	9	N	1					126

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					16
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					16
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					16
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					16
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					16
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					104
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					137
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					137
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					137
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					137
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					137
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					137

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					16
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					16
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					16
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					16
08	1147	N	134	-0-	-1013	-0-	134	2			N	-0-					16
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					5
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					5
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					5
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					5
08	1147	N	170	-0-	-977	-0-	170	2			N	-0-					5
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					16

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					48
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					48
06	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					48
07	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					48
08	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					48
09	630	#	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) //CONT.// 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					75
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					75
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-					75
07	82	R	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-					75
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					75
*09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					316
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					316
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

04	540	N	471	-0-	-69	-0-	1	1	470	2	N	-0-					17
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	2	N	-0-					17
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	1	1	416	2	N	-0-					17
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	1	1	416	2	N	-0-					17
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	1	1	411	2	N	-0-					17
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

04	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					105
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					105
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					105
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					105
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					105
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					105

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					207
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					207
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					207
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					207
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					207
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					189
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					189
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					189
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					189
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					189
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					189

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					70
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					70
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					70
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					70
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					78
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					78
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					78
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					78
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					78
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					78

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3619	-0-	-71	-0-	10	1	3609	2	N	-0-					26
05	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	10	1	3546	2	N	-0-					26
06	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	10	1	3571	2	N	-0-					26
07	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	10	1	3652	2	N	-0-					26
08	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	10	1	3342	2	N	-0-					26
*09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	10	1	4516	2	N	-0-					26

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					62
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					62
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					62
*06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					62
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1298	2	N	8					127
							9	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1567	2	N	2					129
							2	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	5					134
							6	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	3					137
							3	9									
08	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	31	1	1310	2	N	-0-					137
09	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	30	1	1154	2	N	-0-					137

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					8
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					8
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					8
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					8
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					8
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					20
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					20
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					20
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					41
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					41
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					41
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					41
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1					42
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					42

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	B -0-	162	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	B -0-	205	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B -0-	245	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	B -0-	269	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	B -0-	260	2			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	B -0-	188	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					50
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					50
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					50
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					50
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					50
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					196
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					196
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					196
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					196
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					196
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					15
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					15
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		410	-0-	410	927	410	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		575	-0-	575	1502	575	2			Y	-0-					15

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					5
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					5
*05	3100	N	3296	-0-	196	196	3296	3			N	-0-					5
*06	3279	X	3083	-0-	-196	-0-	3083	3			N	-0-					5
*07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	480	N	117	-0-	-363	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					175
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1503	-0-	-207	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1209	-0-	-501	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520		13258	-0-	-1262 B	104193	13258	2			N	-0-					-0-
05	14787		13419	-0-	-1368 B	102825	13419	2			N	-0-					-0-
06	10025		12742	-0-	2717 B	105542	12742	2			N	-0-					-0-
07	11695		12941	-0-	1246 B	106788	12941	2			N	-0-					-0-
08	13430		12788	-0-	-642 B	106146	12788	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 106146																	
09	10224		12197	-0-	1973 B	108119	12197	2			N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	5	-0-	-1135 B	-44043	5	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-44043					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-44043					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-44043					N	-0-					-0-
08	0	N	3	-0-	3 B	-44040	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -44040																	
*09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1808	-0-	-1509	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1697	-0-	-1303	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	398	-0-	-2702	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	496	N	57	-0-	-439	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2020

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	558	N	104	-0-	-454	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	60	1	473	2	N	-0-					154
05	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	62	1	524	2	N	-0-					154
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	60	1	510	2	N	-0-					154
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	62	1	518	2	N	1					155
							1	9									
08	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	62	1	512	2	N	1					156
							1	9									
09	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	60	1	505	2	N	-0-					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1194	3	51	9	N	46					191
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1331	3	18	9	N	16					207
06	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					207
07	1302	N	1103	-0-	-199 B	-0-	1102	3	1	9	N	1	185	1			23
08	1364	N	616	-0-	-748 B	-0-	614	3	2	9	N	2					25
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					25

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	423	2	21	9	N	19					184
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	417	2	14	9	N	13					197
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	383	2	13	9	N	12					209
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	395	2	10	9	N	9					218
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	414	2	3	9	N	3					221
*09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					221

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1146	3	46	9	N	42					146
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1206	3	42	9	N	38					184
06	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1148	3	64	9	N	58					242
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-	196	1			46
08	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1169	3	32	9	N	29					75
*09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1137	3	32	9	N	29					104

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					385
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					385
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					385
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					385
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					385
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					385

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT					241

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	4	1	227	2	N	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					20
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					20
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					20
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	151	2	20	9	N	18					38
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

04	1770 N	1762	-0-	-8	-0-	59	1	1703	2	Y	-0-					45
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	72	1	2065	2	Y	75					120
						83	9									
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	34	1	963	2	Y	85	174	1			31
						94	9									
07	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	52	1	1487	2	Y	9					40
						10	9									
08	2232 N	1856	-0-	-376	-0-	63	1	1758	2	Y	32	39	1			33
						35	9									
*09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	2	Y	17	4	1			46
						19	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

04	1260 N	712	-0-	-548	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	730	-0-	-510	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					10
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					10
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					10
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					10
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					10
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

04	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					25
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					25
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					25
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					25
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					25
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					25

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

04	930	N	533	-0-	-397	-0-	197	1	336	2	Y	-0-					25
05	992	N	304	-0-	-688	-0-	110	1	194	2	Y	-0-					25
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	178	1	248	2	Y	-0-					25
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	144	1	101	2	Y	-0-					25
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	235	1	148	2	Y	-0-					25
09	420	N	305	-0-	-115	-0-	192	1	113	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-	50	1			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	85	1	259	2	Y	-0-					27
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	62	1	208	2	Y	-0-					27
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	80	1	231	2	Y	-0-					27
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	65	1	156	2	Y	-0-					27
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	105	1	301	2	Y	-0-					27
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	80	1	231	2	Y	-0-					27

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	258	1	100	2	Y	-0-					20
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	267	1	93	2	Y	-0-					20
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	258	1	110	2	Y	-0-					20
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	267	1	14	2	Y	-0-					20
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	1	4	2	Y	-0-					20
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	1	10	2	Y	-0-					20

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

04	660	N	494	-0-	-166	-0-	128	1	338	2	Y	25					63
							28	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	221	2	Y	27					90
							30	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	101	1	189	2	Y	30					120
							33	9									
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	90	1	165	2	Y	27					147
							30	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	86	1	239	2	Y	41	160	1			28
							45	9									
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	144	1	280	2	Y	22					50
							24	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

04	390	N	162	-0-	-228	-0-	73	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	41	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	112	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	86	1	90	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	73	1	322	2	Y	-0-					37
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	Y	-0-					37
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	67	1	334	2	Y	-0-					37
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	54	1	197	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	Y	-0-					37
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	2	Y	-0-					37

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

04	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1721	3	6	9	N	5					138
05	1798	N	1195	-0-	-603	-0-	1195	3			N	-0-					138
06	1710	N	1030	-0-	-680	-0-	1030	3			N	-0-					138
07	1798	N	1179	-0-	-619	-0-	1176	3	3	9	N	3					141
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	3	6	9	N	5					146
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					146

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

04	810	N	759	-0-	-51	-0-	757	3	2	9	N	2					103
05	806	N	379	-0-	-427	-0-	377	3	2	9	N	2					105
06	750	N	257	-0-	-493	-0-	257	3			N	-0-					105
07	775	N	464	-0-	-311	-0-	462	3	2	9	N	2					107
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	N	3					110
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					110

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	1					66
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					66
06	1050	N	457	-0-	-593	-0-	457	2			N	-0-					66
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	23					89
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	N	31	7	8			113
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	N	18					131

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	31	1			23
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					14
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					14
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					14
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					14
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					14
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1304	2	22	9	N	20					63
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1275	2	14	9	N	13					76
06	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1199	2	19	9	N	17					93
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1598	2	17	9	N	15					108
*08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17	97	1			28
*09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4					32

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	2	17	9	N	15					168
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	N	5					173
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	N	9					182
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1819	2	4	9	N	4					186
*08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	N	6	167	1			25
*09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2527	2	9	9	N	8					33

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

04	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1103	2	3	9	N	3					103
05	1364	N	623	-0-	-741	-0-	623	2			N	-0-					103
06	1320	N	830	-0-	-490	-0-	821	2	9	9	N	8					111
07	3100	N	3769	-0-	669	669	3760	2	9	9	N	8					119
*08	3100	N	2548	-0-	-552	117	2548	2			N	-0-					119
*09	1427	N	1310	-0-	-117	-0-	1240	2	70	9	N	64					183

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					97
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					97
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	9	N	1					98
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					98
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					98

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					99
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					99
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	47	1			52
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					52
08	1922	N	1544	-0-	-378	-0-	1543	2	1	9	N	1					53
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3705	2	76	9	N	69	115	1			27
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1	9	N	1					28
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3688	2	11	9	N	10					38
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3847	2	8	9	N	7					45
*08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					45
*09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3678	2	20	9	N	18					63

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4430	2	47	9	N	43					200
05	4619	X	4437	-0-	-182	-0-	4396	2	41	9	N	37					237
06	4470	X	4238	-0-	-232	-0-	4201	2	37	9	N	34	167	1			104
07	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4356	2	28	9	N	25					129
08	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	4311	2	26	9	N	24					153
09	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	4381	2	22	9	N	20					173

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	999	2	10	9	N	9					63
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2					65
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3	9	N	3					68
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1					69
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1868	2	14	9	N	13					82
*09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2535	2	22	9	N	20	78	1			24

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2053	-0-	-137	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1374	2	22	9	N	20					140
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1496	2	22	9	N	20					160
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1552	2	30	9	N	27					187
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	N	18					205
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22	190	1			37
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					37

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-					-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	N	3					65
05	868	N	15	-0-	-853	-0-	15	2			N	-0-					65
06	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-					65
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					65
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	994	2	18	9	N	16	127	1			27
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					27
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					27
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					27
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					27
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					27

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	464	2	105	9	N	95					225
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	493	2	66	9	N	60					285
06	600	N	340	-0-	-260	-0-	340	2			N	-0-	180	1			105
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					105
08	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-	2	7			103
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					103

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					161
05	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					161
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	134	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					25
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1874	2	6	9	N	5					30
06	1560	N	336	-0-	-1224	-0-	336	2			N	-0-					30
07	1612	N	87	-0-	-1525	-0-	87	2			N	-0-					30
08	1612	N	148	-0-	-1464	-0-	148	2			N	-0-					30
09	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					30

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	634	2	72	9	N	65	184	1			158
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	784	2	59	9	N	54					212
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1230	2	64	9	N	58					270
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1250	2	36	9	N	33					303
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1283	2	47	9	N	43	169	1			177
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1251	2	67	9	N	61					238

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					37
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	9	N	18					55
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					55

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1					27
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					27
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					27
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					27
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					27
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					27

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					136
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					136
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7	136	1			7
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					7
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					7
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					42
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					42
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

04	2760	X	2478	-0-	-282	-0-	2450	2	28	9	N	25	73	1			107
05	2821	X	2250	-0-	-571	-0-	2247	2	3	9	N	3					110
06	2820	X	1848	-0-	-972	-0-	1848	2			N	-0-					110
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3458	2	48	9	N	44					154
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3828	2	43	9	N	39					193
*09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3333	2	35	9	N	32					225

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1600	2			N	-0-					200
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					200
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-	157	1			43
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					43
08	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					43
09	1530	N	1116	-0-	-414	-0-	1116	2			N	-0-					43

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	117	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					35
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					35
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					35
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					35
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					35
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					35

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

04	5040	X	4315	-0-	-725	-0-	4114	2	201	9	N	183	180	1			177
05	5208	X	3006	-0-	-2202	-0-	2932	2	74	9	N	67					244
06	5040	X	4444	-0-	-596	-0-	4330	2	114	9	N	104	174	1			174
07	5022	X	4328	-0-	-694	-0-	4185	2	143	9	N	130					304
08	4960	X	4222	-0-	-738	-0-	4026	2	196	9	N	178	172	1			310
*09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4450	2	116	9	N	105					415

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

04	9120	X	5471	-0-	-3649	-0-	5426	2	45	9	N	41					328
05	8804	X	6280	-0-	-2524	-0-	6196	2	84	9	N	76					404
06	8460	X	5076	-0-	-3384	-0-	5018	2	58	9	N	53	179	1			278
07	8742	X	5855	-0-	-2887	-0-	5765	2	90	9	N	82	174	1			186
08	7812	X	5552	-0-	-2260	-0-	5460	2	92	9	N	84					270
*09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	6962	2	282	9	N	256	363	1			163

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

04	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12684	2	167	9	N	152	188	1			256
05	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12347	2	136	9	N	124					380
06	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11683	2	128	9	N	116	188	1			308
07	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11636	2	117	9	N	106	186	1			228
*08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11075	2	98	9	N	89	164	1			153
*09	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10645	2	152	9	N	138	173	1			118

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

04	5520	X	1876	-0-	-3644	-0-	1859	2	17	9	N	15					245
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7686	2	54	9	N	49					294
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6881	2	58	9	N	53					347
07	5332	X	4573	-0-	-759	-0-	4461	2	112	9	N	102	181	1			268
08	7750	X	6305	-0-	-1445	-0-	6196	2	109	9	N	99	167	1			200
09	7500	X	6608	-0-	-892	-0-	6541	2	67	9	N	61					261

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

04	7560	X	6479	-0-	-1081	-0-	6420	2	59	9	N	54					183
05	7812	X	6812	-0-	-1000	-0-	6784	2	28	9	N	25					208
06	6990	X	6046	-0-	-944	-0-	5998	2	48	9	N	44					252
07	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	6754	2	65	9	N	59	193	1			118
08	7161	X	6741	-0-	-420	-0-	6622	2	119	9	N	108					226
09	6600	X	5091	-0-	-1509	-0-	5052	2	39	9	N	35					261

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

04	6300	X	4644	-0-	-1656	-0-	4464	2	180	9	N	164	92	1			225
05	6510	X	4519	-0-	-1991	-0-	4392	2	127	9	N	115					340
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6693	2	178	9	N	162	360	1			142
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9611	2	186	9	N	169	188	1			123
*08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9620	2	173	9	N	157					280
*09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8317	2	233	9	N	212	187	1			305

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4508	-0-	-1372	-0-	4407	2	101	9	N	92	196	1			175
05	5890	X	3240	-0-	-2650	-0-	3146	2	94	9	N	85					260
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5770	2	186	9	N	169	186	1			243
07	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	5349	2	158	9	N	144	189	1			198
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5497	2	211	9	N	192	173	1			217
09	5970	X	5364	-0-	-606	-0-	5252	2	112	9	N	102	179	1			140

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	8686	-0-	-2654	-0-	8440	2	246	9	N	224	175	1			403
05	10912	X	8785	-0-	-2127	-0-	8522	2	263	9	N	239					642
06	9690	X	8420	-0-	-1270	-0-	8178	2	242	9	N	220	538	1			324
07	9424	X	8299	-0-	-1125	-0-	8059	2	240	9	N	218	168	1			374
08	9424	X	7365	-0-	-2059	-0-	7204	2	161	9	N	146	353	1			167
09	8700	X	8165	-0-	-535	-0-	7891	2	274	9	N	249	175	1			241

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3893	-0-	-187	-0-	3561	2	332	9	N	302	184	1			436
05	4216	X	3418	-0-	-798	-0-	3079	2	339	9	N	308					744
06	4080	X	2921	-0-	-1159	-0-	2591	2	330	9	N	300	186	1			858
07	4216	X	2927	-0-	-1289	-0-	2780	2	147	9	N	134	546	1			446
08	4061	X	2802	-0-	-1259	-0-	2689	2	113	9	N	103					549
09	3900	X	2265	-0-	-1635	-0-	2035	2	230	9	N	209	547	1			211

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4895	-0-	-595	-0-	4871	2	24	9	N	22					89
05	5704	X	5420	-0-	-284	-0-	5373	2	47	9	N	43					132
06	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5261	2	48	9	N	44					176
07	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	5432	2	47	9	N	43					219
*08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5634	2	52	9	N	47	164	1			102
*09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5765	2	40	9	N	36					138

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2721	2	289	9	N	263	181	1			508
05	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1757	2	187	9	N	170	186	1			492
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2709	2	295	9	N	268	367	1			393
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	2952	2	300	9	N	273	175	1			491
*08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3142	2	209	9	N	190	362	1			319
*09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3102	2	219	9	N	199	183	1			335

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	999	2	161	9	N	146	181	1			281
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1419	2	140	9	N	127					408
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1217	2	141	9	N	128					536
07	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	878	2	178	9	N	162	183	1			515
08	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1055	2	184	9	N	167	176	1			506
09	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	885	2	151	9	N	137	144	1			499

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3478	-0-	-452	-0-	3175	2	303	9	N	275	335	1			348
05	3999	X	3660	-0-	-339	-0-	3375	2	285	9	N	259					607
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3640	2	221	9	N	201	550	1			258
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4132	2	264	9	N	240					498
*08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4207	2	429	9	N	390	515	1			373
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					373

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5557	-0-	-533	-0-	5426	2	131	9	N	119					316
05	6293	X	3164	-0-	-3129	-0-	3086	2	78	9	N	71					387
06	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5543	2	94	9	N	85	189	1			283
07	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	5840	2	55	9	N	50					333
08	6231	X	5214	-0-	-1017	-0-	5057	2	157	9	N	143	182	1			294
09	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	5403	2	102	9	N	93	183	1			204

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5324	-0-	-1486	-0-	5235	2	89	9	N	81					669
05	7037	X	3235	-0-	-3802	-0-	3184	2	51	9	N	46	188	1			527
06	6720	X	3263	-0-	-3457	-0-	3207	2	56	9	N	51					578
07	6510	X	3309	-0-	-3201	-0-	3247	2	62	9	N	56					634
08	5890	X	3632	-0-	-2258	-0-	3562	2	70	9	N	64	190	1			508
09	5310	X	3380	-0-	-1930	-0-	3326	2	54	9	N	49	379	1			178

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	2744	2	338	9	N	307	189	1			313
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3165	2	355	9	N	323					636
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3120	2	293	9	N	266	376	1			526
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3150	2	283	9	N	257	548	1			235
08	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	2936	2	331	9	N	301	174	1			362
09	3420	X	2958	-0-	-462	-0-	2566	2	392	9	N	356	385	1			333

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2539	-0-	-671	-0-	2283	2	256	9	N	233	358	1			305
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2728	2	284	9	N	258					563
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2749	2	255	9	N	232	544	1			251
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2821	2	218	9	N	198					449
*08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2983	2	179	9	N	163	355	1			257
09	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	2516	2	196	9	N	178	184	1			251

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3493	-0-	-587	-0-	3355	2	138	9	N	125	173	1			112
05	4650	X	533	-0-	-4117	-0-	533	2			N	-0-					112
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					112
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					112
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					112
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					112

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	7076	-0-	-124	-0-	6530	2	546	9	N	496	381	1			391
05	7223	X	7131	-0-	-92	-0-	6634	2	497	9	N	452	378	1			465
06	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	6349	2	503	9	N	457	746	1			176
07	7316	X	7084	-0-	-232	-0-	6602	2	482	9	N	438	373	1			241
08	7316	X	6753	-0-	-563	-0-	6292	2	461	9	N	419	552	1			108
09	7080	X	6329	-0-	-751	-0-	5903	2	426	9	N	387	186	1			309

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	9384	2	701	9	N	637	535	1			563
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	9936	2	723	9	N	657	181	1			1039
06	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9303	2	619	9	N	563	1054	1			548
07	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9007	2	572	9	N	520	569	1			499
*08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8240	2	525	9	N	477	557	1			419
*09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	7746	2	591	9	N	537	370	1			586

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5350	-0-	-1220	-0-	4933	2	417	9	N	379	340	1			308
05	6479	X	5070	-0-	-1409	-0-	4663	2	407	9	N	370					678
06	6030	X	4719	-0-	-1311	-0-	4378	2	341	9	N	310	179	1			809
07	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	4884	2	437	9	N	397	852	1			354
08	5642	X	4730	-0-	-912	-0-	4368	2	362	9	N	329	347	1			336
09	5340	X	5245	-0-	-95	-0-	4852	2	393	9	N	357	538	1			155

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

04	8250	X	7442	-0-	-808	-0-	7091	2	351	9	N	319	348	1			241
05	7936	X	7515	-0-	-421	-0-	7171	2	344	9	N	313					554
06	7680	X	6403	-0-	-1277	-0-	6194	2	209	9	N	190	523	1			221
07	7781	X	6748	-0-	-1033	-0-	6450	2	298	9	N	271	357	1			135
08	7781	X	6684	-0-	-1097	-0-	6411	2	273	9	N	248	170	1			213
09	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6112	2	249	9	N	226	340	1			99

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

04	720	N	268	-0-	-452	-0-	247	2	21	9	N	19					145
05	713	N	49	-0-	-664	-0-	49	2			N	-0-					145
06	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	2			N	-0-					145
07	279	N	16	-0-	-263	-0-	15	2	1	9	N	1					146
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					146
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

04	19020	X	17961	-0-	-1059	-0-	17407	2	554	9	N	504	333	1			388
05	19251	X	18253	-0-	-998	-0-	17735	2	518	9	N	471	345	1			514
06	18000	X	17207	-0-	-793	-0-	16726	2	481	9	N	437	692	1			259
07	18600	X	17283	-0-	-1317	-0-	16804	2	479	9	N	435	345	1			349
08	18569	X	17209	-0-	-1360	-0-	16728	2	481	9	N	437	675	1			111
09	17970	X	16384	-0-	-1586	-0-	15933	2	451	9	N	410	351	1			170

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

04	9000	X	7990	-0-	-1010	-0-	7453	2	537	9	N	488	496	1			356
05	9083	X	7857	-0-	-1226	-0-	7353	2	504	9	N	458	171	1			643
06	8490	X	5458	-0-	-3032	-0-	5164	2	294	9	N	267	692	1			218
07	8525	X	7957	-0-	-568	-0-	7412	2	545	9	N	495	344	1			369
*08	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	7866	2	552	9	N	502	678	1			193
*09	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	7822	2	503	9	N	457	345	1			305

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

04	4350	X	3637	-0-	-713	-0-	3296	2	341	9	N	310	178	1			362
05	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	3414	2	438	9	N	398	178	1			582
06	4230	X	3653	-0-	-577	-0-	3232	2	421	9	N	383	722	1			243
07	4340	X	3603	-0-	-737	-0-	3179	2	424	9	N	385	192	1			436
08	3844	X	3443	-0-	-401	-0-	3246	2	197	9	N	179	361	1			254
09	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	2941	2	565	9	N	514	158	1			610

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

04	6900	X	6118	-0-	-782	-0-	5658	2	460	9	N	418	358	1			159
05	7192	X	6209	-0-	-983	-0-	5746	2	463	9	N	421	177	1			403
06	6960	X	5039	-0-	-1921	-0-	4692	2	347	9	N	315	359	1			359
07	7192	X	4412	-0-	-2780	-0-	4071	2	341	9	N	310	371	1			298
08	6324	X	4980	-0-	-1344	-0-	4586	2	394	9	N	358	366	1			290
09	6120	X	5823	-0-	-297	-0-	5441	2	382	9	N	347	185	1			452

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	4997	2	506	9	N	460	544	1			159
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5336	2	573	9	N	521	177	1			503
06	5040	X	4544	-0-	-496	-0-	4170	2	374	9	N	340	493	1			350
07	5208	X	3396	-0-	-1812	-0-	3023	2	373	9	N	339	356	1			333
08	5208	X	4075	-0-	-1133	-0-	3691	2	384	9	N	349	363	1			319
09	5040	X	3848	-0-	-1192	-0-	3440	2	408	9	N	371	502	1			188

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5513	2	257	9	N	234	370	1			623
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4053	2	150	9	N	136					759
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5552	2	152	9	N	138	376	1			521
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5296	2	174	9	N	158	191	1			488
*08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5597	2	233	9	N	212	361	1			339
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6055	2	196	9	N	178	174	1			343

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2084	2	457	9	N	415	179	1			421
05	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2338	2	470	9	N	427	345	1			503
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2327	2	421	9	N	383	719	1			167
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2567	2	444	9	N	404	364	1			207
*08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	2736	2	418	9	N	380	351	1			236
09	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	2303	2	394	9	N	358	363	1			231

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	2838	2	455	9	N	414	340	1			332
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	2907	2	436	9	N	396	182	1			546
06	3240	X	3233	-0-	-7	-0-	2798	2	435	9	N	395	705	1			236
07	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	2798	2	409	9	N	372	373	1			235
08	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	2696	2	359	9	N	326	185	1			376
09	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	2710	2	403	9	N	366	552	1			190

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6502	-0-	-98	-0-	5871	2	631	9	N	574	371	1			503
05	6820	X	6335	-0-	-485	-0-	5746	2	589	9	N	535	576	1			462
06	6600	X	5710	-0-	-890	-0-	5145	2	565	9	N	514	737	1			239
07	6727	X	5718	-0-	-1009	-0-	5157	2	561	9	N	510	531	1			218
08	6727	X	5400	-0-	-1327	-0-	4840	2	560	9	N	509	565	1			162
09	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	5048	2	541	9	N	492	367	1			287

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5213	-0-	-277	-0-	4759	2	454	9	N	413	342	1			361
05	5425	X	3432	-0-	-1993	-0-	3143	2	289	9	N	263					624
06	5400	X	2290	-0-	-3110	-0-	2068	2	222	9	N	202	524	1			302
07	5580	X	3639	-0-	-1941	-0-	3274	2	365	9	N	332	352	1			282
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	132	347	1			67
09	5220	X	1440	-0-	-3780	-0-	1254	2	186	9	N	169					236

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	3770	2	385	9	N	350	187	1			406
05	4588	X	3680	-0-	-908	-0-	3308	2	372	9	N	338					744
06	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	3934	2	394	9	N	358	533	1			569
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5194	2	428	9	N	389	545	1			413
*08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5495	2	444	9	N	404	719	1			98
*09	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5151	2	393	9	N	357	183	1			272

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	15229	-0-	-2591	-0-	14870	2	359	9	N	326	188	1			365
05	17391	X	15901	-0-	-1490	-0-	15551	2	350	9	N	318	191	1			492
06	15330	X	14896	-0-	-434	-0-	14576	2	320	9	N	291	565	1			218
07	15841	X	14750	-0-	-1091	-0-	14424	2	326	9	N	296	192	1			322
08	15903	X	14692	-0-	-1211	-0-	14389	2	303	9	N	275	379	1			218
09	15390	X	13973	-0-	-1417	-0-	13672	2	301	9	N	274	192	1			300

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3736	-0-	-914	-0-	3279	2	457	9	N	415	542	1			188
05	4805	X	4016	-0-	-789	-0-	3606	2	410	9	N	373					561
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4708	2	404	9	N	367	547	1			381
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4381	2	425	9	N	386	534	1			233
*08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5044	2	482	9	N	438	363	1			308
*09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	4741	2	480	9	N	436	363	1			381

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	668	-0-	-1162	-0-	647	2	21	9	N	19					146
05	1891	X	643	-0-	-1248	-0-	625	2	18	9	N	16					162
06	1650	N	100	-0-	-1550	-0-	100	2			N	-0-					162
07	682	N	60	-0-	-622	-0-	60	2			N	-0-					162
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					162
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					162

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	302	-0-	-1408	-0-	284	2	18	9	N	16	180	1			184
05	1643	X	6	-0-	-1637	-0-	6	2			N	-0-					184
06	1320	N	3	-0-	-1317	-0-	3	2			N	-0-					184
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					184
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					184
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					184

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3987	-0-	-963	-0-	3335	2	652	9	N	593	547	1			313
05	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	3768	2	653	9	N	594	365	1			542
06	4470	X	4198	-0-	-272	-0-	3611	2	587	9	N	534	725	1			351
07	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	3839	2	597	9	N	543	725	1			169
08	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	3576	2	634	9	N	576	369	1			376
09	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	3557	2	571	9	N	519	737	1			158

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2687	2	169	9	N	154	187	1			228
05	3472	X	525	-0-	-2947	-0-	508	2	17	9	N	15					243
06	3390	X	10	-0-	-3380	-0-	10	2			N	-0-					243
07	3503	X	26	-0-	-3477	-0-	26	2			N	-0-					243
08	3503	X	16	-0-	-3487	-0-	16	2			N	-0-	135	1	3	7	105
09	2850	X	27	-0-	-2823	-0-	27	2			N	-0-					105

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8189	-0-	-871	-0-	7657	2	532	9	N	484	346	1			333
05	8959	X	8325	-0-	-634	-0-	7780	2	545	9	N	495	347	1			481
06	8520	X	6504	-0-	-2016	-0-	6110	2	394	9	N	358	521	1			318
07	8587	X	8085	-0-	-502	-0-	7612	2	473	9	N	430	514	1			234
08	8463	X	7662	-0-	-801	-0-	7198	2	464	9	N	422	345	1			311
09	8190	X	6569	-0-	-1621	-0-	6137	2	432	9	N	393	513	1			191

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

04	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	3328	2	328	9	N	298	191	1			231
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3053	2	301	9	N	274	188	1			317
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4110	2	289	9	N	263	181	1			399
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3637	2	271	9	N	246	369	1			276
08	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3425	2	289	9	N	263	349	1			190
09	4410	X	3281	-0-	-1129	-0-	3029	2	252	9	N	229	179	1			240

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

04	6930	X	5741	-0-	-1189	-0-	5227	2	514	9	N	467	553	1			361
05	6696	X	5991	-0-	-705	-0-	5493	2	498	9	N	453	181	1			633
06	5850	X	5619	-0-	-231	-0-	5146	2	473	9	N	430	727	1			336
07	5921	X	5247	-0-	-674	-0-	4788	2	459	9	N	417	369	1			384
08	5983	X	5166	-0-	-817	-0-	4753	2	413	9	N	375	536	1			223
09	5790	X	4779	-0-	-1011	-0-	4379	2	400	9	N	364	366	1			221

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

04	27960	X	27353	-0-	-607	-0-	26643	2	710	9	N	645	554	1			349
05	28520	X	28123	-0-	-397	-0-	27455	2	668	9	N	607	360	1			596
06	27750	X	26384	-0-	-1366	-0-	25737	2	647	9	N	588	907	1			277
07	28675	X	26305	-0-	-2370	-0-	25694	2	611	9	N	555	544	1			288
08	28675	X	25258	-0-	-3417	-0-	24675	2	583	9	N	530	704	1			114
09	27360	X	25721	-0-	-1639	-0-	25147	2	574	9	N	522	324	1			312

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

04	7170	X	6460	-0-	-710	-0-	5965	2	495	9	N	450	367	1			226
05	7409	X	6521	-0-	-888	-0-	6040	2	481	9	N	437	186	1			477
06	6630	X	4943	-0-	-1687	-0-	4589	2	354	9	N	322	512	1			287
07	6851	X	5338	-0-	-1513	-0-	4945	2	393	9	N	357	363	1			281
08	6851	X	5695	-0-	-1156	-0-	5300	2	395	9	N	359	373	1			267
09	6450	X	5574	-0-	-876	-0-	5207	2	367	9	N	334	367	1			234

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

04	18840	X	16601	-0-	-2239	-0-	15668	2	933	9	N	848	927	1			256
05	18941	X	16974	-0-	-1967	-0-	16096	2	878	9	N	798	382	1			672
06	17520	X	16096	-0-	-1424	-0-	15241	2	855	9	N	777	1127	1			322
07	17391	X	15522	-0-	-1869	-0-	14752	2	770	9	N	700	743	1			279
08	17329	X	15864	-0-	-1465	-0-	15027	2	837	9	N	761	921	1			119
09	16590	X	14985	-0-	-1605	-0-	14204	2	781	9	N	710	570	1			259

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	15249	-0-	-2631	-0-	14821	2	428	9	N	389	373	1			291
05	17763	X	15130	-0-	-2633	-0-	14726	2	404	9	N	367					658
06	15870	X	14325	-0-	-1545	-0-	13970	2	355	9	N	323	562	1			419
07	16399	X	14495	-0-	-1904	-0-	14132	2	363	9	N	330	374	1			375
08	16120	X	14017	-0-	-2103	-0-	13635	2	382	9	N	347	368	1			354
09	15240	X	13074	-0-	-2166	-0-	12766	2	308	9	N	280	376	1			258

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

04	16770	X	13689	-0-	-3081	-0-	13272	2	417	9	N	379	370	1			249
05	16399	X	13772	-0-	-2627	-0-	13391	2	381	9	N	346					595
06	14880	X	12627	-0-	-2253	-0-	12264	2	363	9	N	330	554	1			371
07	14663	X	12784	-0-	-1879	-0-	12415	2	369	9	N	335	374	1			332
08	14353	X	12412	-0-	-1941	-0-	12064	2	348	9	N	316	377	1			271
09	13680	X	11697	-0-	-1983	-0-	11357	2	340	9	N	309	382	1			198

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

04	12750	X	9535	-0-	-3215	-0-	9097	2	438	9	N	398	172	1			394
05	12431	X	10568	-0-	-1863	-0-	10096	2	472	9	N	429	342	1			481
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10395	2	428	9	N	389	686	1			184
07	11160	X	10982	-0-	-178	-0-	10544	2	438	9	N	398	342	1			240
*08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10542	2	415	9	N	377	342	1			275
09	10830	X	10325	-0-	-505	-0-	9963	2	362	9	N	329	345	1			259

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

04	17100	X	14242	-0-	-2858	-0-	13779	2	463	9	N	421	370	1			391
05	16275	X	14188	-0-	-2087	-0-	13789	2	399	9	N	363	188	1			566
06	15450	X	13489	-0-	-1961	-0-	13087	2	402	9	N	365	752	1			179
07	15376	X	13501	-0-	-1875	-0-	13108	2	393	9	N	357	186	1			350
08	14756	X	13111	-0-	-1645	-0-	12745	2	366	9	N	333	384	1			299
09	14250	X	12472	-0-	-1778	-0-	12114	2	358	9	N	325	374	1			250

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

04	16590	X	14146	-0-	-2444	-0-	13638	2	508	9	N	462	337	1			415
05	16430	X	14978	-0-	-1452	-0-	14466	2	512	9	N	465	348	1			532
06	14940	X	14140	-0-	-800	-0-	13702	2	438	9	N	398	688	1			242
07	15035	X	14602	-0-	-433	-0-	14144	2	458	9	N	416	353	1			305
08	14973	X	14453	-0-	-520	-0-	14033	2	420	9	N	382	511	1			176
09	14490	X	13888	-0-	-602	-0-	13445	2	443	9	N	403	342	1			237

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

04	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	25498	2	1241	9	N	1128	734	1			676
05	27621	X	26587	-0-	-1034	-0-	25446	2	1141	9	N	1037	918	1			795
06	26220	X	25089	-0-	-1131	-0-	24007	2	1082	9	N	984	1452	1			327
07	27621	X	26338	-0-	-1283	-0-	25298	2	1040	9	N	945	917	1			355
08	27621	X	25214	-0-	-2407	-0-	24200	2	1014	9	N	922	947	1			330
09	26730	X	25658	-0-	-1072	-0-	24683	2	975	9	N	886	1097	1			119

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

04	15270	X	12172	-0-	-3098	-0-	11514	2	658	9	N	598	379	1			402
05	15779	X	12614	-0-	-3165	-0-	11994	2	620	9	N	564	190	1			776
06	14400	X	12511	-0-	-1889	-0-	11983	2	528	9	N	480	932	1			324
07	12834	X	12396	-0-	-438	-0-	11887	2	509	9	N	463	556	1			231
08	12617	X	12392	-0-	-225	-0-	11887	2	505	9	N	459	365	1			325
09	12510	X	10171	-0-	-2339	-0-	9743	2	428	9	N	389	366	1			348

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9110	-0-	-1450	-0-	8139	2	971	9	N	883	754	1			375
05	10230	X	9097	-0-	-1133	-0-	8131	2	966	9	N	878	564	1			689
06	9900	X	8376	-0-	-1524	-0-	7548	2	828	9	N	753	1114	1			328
07	10230	X	8209	-0-	-2021	-0-	7417	2	792	9	N	720	748	1			300
08	9858	X	7898	-0-	-1960	-0-	7151	2	747	9	N	679	754	1			225
09	9120	X	7327	-0-	-1793	-0-	6631	2	696	9	N	633	376	1			482

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	10606	-0-	-1784	-0-	9532	2	1074	9	N	976	942	1			424
05	12803	X	10580	-0-	-2223	-0-	9505	2	1075	9	N	977	565	1			836
06	11730	X	9748	-0-	-1982	-0-	8768	2	980	9	N	891	1319	1			408
07	11439	X	9520	-0-	-1919	-0-	8572	2	948	9	N	862	926	1			344
08	11346	X	8934	-0-	-2412	-0-	8080	2	854	9	N	776	944	1			176
09	10620	X	9028	-0-	-1592	-0-	8158	2	870	9	N	791	367	1			600

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16350	X	12968	-0-	-3382	-0-	11589	2	1379	9	N	1254	1324	1			326
05	16244	X	13485	-0-	-2759	-0-	12102	2	1383	9	N	1257	1318	1			265
06	15390	X	12509	-0-	-2881	-0-	11262	2	1247	9	N	1134	1114	1			285
07	14198	X	12096	-0-	-2102	-0-	10847	2	1249	9	N	1135	1123	1			297
08	14198	X	11863	-0-	-2335	-0-	10544	2	1319	9	N	1199	1140	1			356
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					356

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					55
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					55
06	T. A.		424	-0-	424	424	424	2			N	-0-					55
07	T. A.		354	-0-	354	778	354	2			N	-0-					55
08	T. A.		335	-0-	335	1113	335	2			N	-0-					55
09	T. A.		297	-0-	297	1410	297	2			N	-0-					55

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					18
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					18
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					18
07	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2562	3			N	-0-					18
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					18
09	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2478	3			N	-0-					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					130
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					130
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					130
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2075	2	8	9	N	7					137
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					137
*09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					137

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					80
05	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					80
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					80
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					80
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					80
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					80

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

04	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					122
05	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					122
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	690	2	2	9	N	2					124
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	955	2	42	9	N	38					162
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	804	2	30	9	N	27					189
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	N	4					193

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

04	2190 N	2066	-0-	-124	-0-	2066	2			N	-0-					131
05	2325 N	2163	-0-	-162	-0-	2093	2	70	9	N	64					195
06	2190 N	1918	-0-	-272	-0-	1850	2	68	9	N	62	191	1			66
07	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1876	2	41	9	N	37					103
08	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2031	2	13	9	N	12					115
*09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	N	25					140

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					239
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					111
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					111
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					111

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	280	2	20	9	N	18					150
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	292	2	19	9	N	17					167
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	279	2	25	9	N	23					190
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	270	2	22	9	N	20					210
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	268	2	21	9	N	19					229
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	256	2	12	9	N	11					240

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1705	-0-	-545	-0-	1694	2	11	9	N	10					251
05	2325	X	1678	-0-	-647	-0-	1606	2	72	9	N	65	197	1			119
06	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	1483	2	28	9	N	25					144
07	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	1415	2	28	9	N	25					169
08	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1608	2	30	9	N	27					196
09	1710	X	1614	-0-	-96	-0-	1583	2	31	9	N	28					224

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					194
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1					195
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					203
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					203
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	N	2					205
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	2	19	9	N	17					222
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	145	2	12	9	N	11					233
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	68	2	11	9	N	10					243

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	302	2	22	9	N	20					160
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	323	2	22	9	N	20					180
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	307	2	17	9	N	15					195
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	333	2	4	9	N	4					199
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7	9	N	6					205
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	300	2	4	9	N	4					209

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1218	2	Y	-0-					132
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	44	1	1252	2	Y	-0-					132
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	44	1	1226	2	Y	-0-					132
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	44	1	1253	2	Y	-0-					132
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	-0-					132
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	2	Y	-0-					132

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1011	2	4	9	Y	4					11
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3					14
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	Y	2					16
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	Y	8					24
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					24
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					24

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1206	2	18	9	Y	16	4	8			77
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	2	9	9	Y	8					85
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1163	2	15	9	Y	14	4	8			95
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	Y	12	4	8			103
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	2	22	9	Y	20					123
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8	4	8			127

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					40
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					40
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					40
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					40
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					40
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	78	1	2231	2	N	14	1	1	1	8	43
							15	9									
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	81	1	2303	2	N	4					47
							4	9									
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	86	1	2427	2	N	9	27	1	1	8	28
							10	9									
07	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	78	1	2206	2	N	11	2	1	1	8	36
							12	9									
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	77	1	2167	2	N	18	26	1			28
							20	9									
09	2520	N	2034	-0-	-486	-0-	70	1	1951	2	N	12	10	1	1	8	29
							13	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

04	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	95	1	2739	2	Y	31					35
							34	9									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	101	1	2876	2	Y	56					91
							62	9									
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2856	2	Y	31					122
							34	9									
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	103	1	2919	2	Y	125	173	1			74
							138	9									
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2954	2	Y	16	33	1			57
							18	9									
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	101	1	2811	2	Y	3	13	1			47
							3	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1728	-0-	-222	-0-	498	1	1229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2108	X	1407	-0-	-701	-0-	465	1	938	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	422	1	1185	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2108	X	1813	-0-	-295	-0-	466	1	1346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2077	X	1681	-0-	-396	-0-	450	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1282	-0-	-458	-0-	437	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	58	1	1681	2	N	-0-					15
05	1759	N	1479	-0-	-280	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					15
06	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	48	1	1356	2	N	-0-					15
07	1519	N	1002	-0-	-517	-0-	34	1	968	2	N	-0-					15
08	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	42	1	1170	2	N	-0-					15
09	1410	N	768	-0-	-642	-0-	27	1	741	2	N	-0-					15

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					45
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					45
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					45
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					45
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					45
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					45

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	20	1	573	2	N	20	56	1			13
							22	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	6	3	1			16
							7	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	10	2	1			24
							11	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	4	1	8			27
							4	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	783	2	N	3					30
							3	9									
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	685	2	N	-0-					30

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	Y	13	1	8			97
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3					100
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	Y	6	1	8			105
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1756	2	3	9	Y	3	1	8			107
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	Y	10					117
09	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1616	2	12	9	Y	11	1	8			127

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					42
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					42
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					42
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					42
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					42
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					42

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	8	1	483	2	Y	13	3	8			168
							14	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	35	178	1			25
							39	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	10	2	8			33
							11	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	8	1	520	2	Y	22	2	8			53
							24	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	Y	25					78
							28	9									
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	Y	4	2	8			80
							4	9									

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	2618	2	43	9	Y	39					79
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2839	2	40	9	Y	36					115
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2715	2	36	9	Y	33					148
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2754	2	25	9	Y	23					171
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2811	2	36	9	Y	33	169	1			35
*09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2705	2	29	9	Y	26					61

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-					2
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	38	1	1093	2	Y	-0-					2
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	920	2	Y	-0-					2
07	1116	N	963	-0-	-153	-0-	33	1	930	2	Y	-0-					2
08	1116	N	972	-0-	-144	-0-	33	1	939	2	Y	-0-					2
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	32	1	893	2	Y	-0-					2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	13	1	373	2	Y	-0-					10
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-					10
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					10
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	Y	-0-					10
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	-0-					10
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	37	1	1060	2	Y	-0-	103	1			27
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	41	1	1179	2	Y	-0-	2	1			25
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	2	Y	-0-	1	1			24
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	Y	-0-					24
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	Y	-0-					24
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	2	Y	-0-					24

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	23	1	632	2	Y	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1209	2	9	9	N	8					33
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	N	4					37
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20					57
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8					65
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13					78
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					90

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					1
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1					2
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					2
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					2
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					2
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

04	510	N	481	-0-	-29	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	Y	-0-					1
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	35	1	995	2	Y	-0-					1
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	Y	-0-					1
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	2	Y	-0-					1
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	Y	-0-					1
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	35	1	959	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	72	1	2067	2	Y	-0-					20
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	77	1	2183	2	Y	-0-					20
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	78	1	2193	2	Y	-0-					20
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	77	1	2185	2	Y	-0-					20
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	81	1	2285	2	Y	-0-					20
09	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	78	1	2164	2	Y	-0-					20

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	41	1	1194	2	Y	-0-					1
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	Y	-0-					1
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	44	1	1224	2	Y	-0-					1
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	41	1	1175	2	Y	-0-					1
08	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					1
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	42	1	1177	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	35	1	1016	2	Y	15	2	1			36
							17	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	2	Y	12					48
							13	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	2	Y	19	42	1			25
							21	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	39	1	1100	2	Y	1	3	1			23
							1	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	Y	9	2	1			30
							10	9									
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	36	1	1008	2	Y	9					39
							10	9									

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					10
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					10
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					10
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					10
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					10
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					39
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					39
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					39
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	-0-					39
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					39
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					39

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	Y	-0-					26
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					26
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	-0-					26
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	16	1	467	2	Y	-0-					26
08	527	N	304	-0-	-223	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					26
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	8	1	236	2	Y	-0-					26

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69 45	1 9	1986	2	Y	41	47	1			27
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	73 26	1 9	2070	2	Y	24	10	1			41
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	73 25	1 9	2037	2	Y	23	7	1			57
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	73 20	1 9	2079	2	Y	18					75
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	75 17	1 9	2097	2	Y	15	45	1			45
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	71 25	1 9	1986	2	Y	23	4	1			64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1471	2	24	9	Y	22					100
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	Y	17					117
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1413	2	19	9	Y	17					134
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1520	2	14	9	Y	13					147
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1496	2	19	9	Y	17					164
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	Y	9					173

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1218	2	N	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	44	1	1250	2	N	-0-					1
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1292	2	N	-0-					1
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	2	N	-0-					1
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					1
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	46	1	1272	2	N	-0-					1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	2	Y	-0-					17
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	2	Y	-0-					17
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	2	Y	-0-					17
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	2	Y	-0-					17
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	2	Y	-0-					17
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	42	1	1177	2	Y	-0-					17

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

04	1740	X	1471	-0-	-269	-0-	1445	2	26	9	Y	24	24	8			49
05	1829	X	1247	-0-	-582	-0-	1245	2	2	9	Y	2	2	8			49
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1	1	8			49
07	1829	X	1254	-0-	-575	-0-	1253	2	1	9	Y	1	1	8			49
08	1674	X	1152	-0-	-522	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			49
09	1470	X	1348	-0-	-122	-0-	1347	2	1	9	Y	1	1	8			49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	-0-					30
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					30
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					30
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					30
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					30
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

04	270	N	259	-0-	-11	-0-	30	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

04	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	2	Y	-0-					1
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	29	1	825	2	Y	-0-					1
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-					1
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	28	1	792	2	Y	-0-					1
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	-0-					1
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	2	Y	-0-					49
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	38	1	1072	2	Y	-0-					49
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	Y	-0-					49
07	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	36	1	1026	2	Y	-0-					49
08	1116	N	991	-0-	-125	-0-	34	1	957	2	Y	-0-					49
09	1080	N	906	-0-	-174	-0-	31	1	875	2	Y	-0-					49

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					14
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					14
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	Y	-0-					14
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	-0-					14
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	-0-					14
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	Y	-0-					14

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	947	2	Y	-0-					1
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					1
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	Y	-0-					1
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	Y	-0-					1
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	Y	-0-					1
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	34	1	952	2	Y	-0-					1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	Y	-0-			1
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-			1
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	Y	-0-			1
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-			1
08	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1147	2	Y	-0-			1
09	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	39	1	1077	2	Y	-0-			1

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	30	1	1956	2	Y	-0-			1
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	31	1	2041	2	Y	-0-			1
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1962	2	Y	-0-			1
07	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	31	1	1988	2	Y	-0-			1
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	31	1	1991	2	Y	-0-			1
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	2	Y	-0-			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	31	1	429	2	Y	-0-			-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT			74

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			20
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			20
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			20
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			20
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			20
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					25
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					25
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					25
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					25
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					25
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					25

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3800	-0-	-520	-0-	128	1	3672	2	Y	-0-					28
05	4267	X	3843	-0-	-424	-0-	130	1	3713	2	Y	-0-					28
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	126	1	3531	2	Y	-0-					28
07	3937	X	3584	-0-	-353	-0-	122	1	3462	2	Y	-0-					28
08	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	124	1	3482	2	Y	-0-					28
09	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	125	1	3468	2	Y	-0-					28

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	458	-0-	-1012	-0-	15	1	443	2	Y	-0-	4	1			11
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1980	2	Y	15					26
							17	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	Y	7					33
							8	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	5					38
							6	9									
08	1891	N	625	-0-	-1266	-0-	21	1	598	2	Y	5					43
							6	9									
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	50	1	1377	2	Y	-0-					43

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	Y	-0-					50
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	61	1	1726	2	Y	-0-					50
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	2	Y	-0-					50
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	62	1	1760	2	Y	-0-					50
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	2	Y	-0-					50
09	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	60	1	1681	2	Y	-0-					50

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	Y	5	8	1			25
						6	9									
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	2	Y	10					35
						11	9									
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1508	2	Y	18					53
						20	9									
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1543	2	Y	12					65
						13	9									
08	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	53	1	1495	2	Y	8	40	1			33
						9	9									
09	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	52	1	1443	2	Y	7	4	1			36
						8	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					152
05	272 N	270	-0-	-2	-0-	264	2	6	9	N	5					157
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					160
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					160
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					160
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					160

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

04	T. A.	10	-0-	10	135	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	18	-0-	18	153	18	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	34	-0-	34	187	34	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	55	-0-	55	242	55	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	40	-0-	40	282	40	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	54	-0-	54	336	54	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1315	2	17	9	Y	15					137
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15					152
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	Y	14					166
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13					179
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1324	2	11	9	Y	10					189
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1298	2	11	9	Y	10					199

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2231	-0-	-199	-0-	2231	2			Y	-0-					165
05	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2274	2			Y	-0-					165
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					165
07	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			Y	-0-					165
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2237	2	202	9	Y	184	184	1			165
09	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			Y	-0-					165

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2633	-0-	-217	-0-	2567	2	66	9	Y	60					66
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	2981	2	157	9	Y	143	166	1			43
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3465	2	80	9	Y	73					116
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3424	2	75	9	Y	68					184
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3492	2	43	9	Y	39	169	1			54
09	3540	X	3419	-0-	-121	-0-	3323	2	96	9	Y	87					141

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	2103	2	46	9	Y	42					148
05	2418	X	1956	-0-	-462	-0-	1919	2	37	9	Y	34	2	1			180
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2130	2	42	9	Y	38					218
07	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2166	2	19	9	Y	17					235
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2253	2	55	9	Y	50	3	1			282
09	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	2051	2	20	9	Y	18					300

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	Y	11					144
							12	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	Y	13					157
							14	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	8					165
							9	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	10					175
							11	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	Y	15					190
							17	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					190

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	2	Y	7					36
							8	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	2	Y	27					63
							30	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	47	1	1328	2	Y	78					141
							86	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	54	1	1540	2	Y	53	166	1			28
							58	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	2	Y	6					34
							7	9									
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	21					55
							23	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

04	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					94
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					94
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					94
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					94
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	N	1					95
09	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1548	2	Y	1	1	1			48
							1	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	Y	-0-					48
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	-0-					48
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					48
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					48
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	Y	13	49	1			12
							14	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	997	-0-	-212	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	825	-0-	-285	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1079	2	14	9	Y	13					144
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	2	12	9	Y	11					155
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	Y	13					168
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	2	11	9	Y	10					178
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	Y	17					195
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1241	2	7	9	Y	6					201

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					49
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					49
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					49
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					49

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	2			N	-0-					124
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					124
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					124
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					124
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					124
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					28
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					28
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					28
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					30
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					37
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					37

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9					45
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	838	2	11	9	N	10					55
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	760	2	6	9	N	5					60
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					60
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					60
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1094	2	52	9	N	47					107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4053	2	44	9	Y	40					177
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4173	2	63	9	Y	57	5	8			229
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3970	2	69	9	Y	63	181	1	3	8	108
07	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3873	2	6	9	Y	5					113
08	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	4070	2	31	9	Y	28	7	8			134
09	4050	X	3866	-0-	-184	-0-	3838	2	28	9	Y	25					159

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

04	540	N	344	-0-	-196	-0-	344	2			N	-0-					40
05	551	N	361	-0-	-190	-0-	361	2			N	-0-					40
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					40
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					40
08	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	2			N	-0-					40
09	330	N	29	-0-	-301	-0-	29	2			N	-0-					40

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	703	2	33	9	N	30					30

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

04	12900	X	11677	-0-	-1223	-0-	11491	2	186	9	N	169	191	1			205
05	13020	X	11557	-0-	-1463	-0-	11436	2	121	9	N	110					315
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12005	2	158	9	N	144	188	1			271
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11810	2	59	9	N	54	184	1			141
08	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13007	2	222	9	N	202	188	1			155
*09	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11321	2	92	9	N	84	182	1			57

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1591	2	22	9	N	20					45
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1163	2	33	9	N	30					75
06	T. A.		523	-0-	523	523	510	2	13	9	N	12					87
07	T. A.		465	-0-	465	988	459	2	6	9	N	5					92
08	T. A.		1570	-0-	1570	2558	1570	2			N	-0-					92
09	T. A.		972	-0-	972	3530	972	2			N	-0-					92

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					25
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					25
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					25
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					25
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					25
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					25

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

04	600	X	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	534	-0-	-86	-0-	1	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	620	X	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	600	X	493	-0-	-107	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					9
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					9
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					9
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

04	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	3064	2	34	9	Y	31					111
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3169	2	32	9	Y	29					140
06	T. A.		3144	-0-	3144	3144	3118	2	26	9	Y	24					164
07	T. A.		3336	-0-	3336	6480	3306	2	30	9	Y	27					191
08	T. A.		3266	-0-	3266	9746	3253	2	13	9	Y	12	169	1			34
09	T. A.		3171	-0-	3171	12917	3145	2	26	9	Y	24					58

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	Y	16	2	8			69
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1846	2	18	9	Y	16					85
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	2	17	9	Y	15	2	8			98
07	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1717	2	12	9	Y	11	2	8			107
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	2	19	9	Y	17					124
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1815	2	12	9	Y	11	1	8			134

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

04	2610 N	1911	-0-	-699	-0-	1910	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	2135 N	1819	-0-	-316	-0-	1815	2	4	9	Y	4	4	8			25
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8			25
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	Y	2	2	8			25
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	8			25
*09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	2	2	9	Y	2	2	8			25

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	Y	20					122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

04	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			Y	-0-					33
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	2	Y	2	2	8			33
						2	9									
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	Y	2	2	8			33
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	8			33
*09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2	2	8			33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	2	Y	-0-					66
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	38	1	1081	2	Y	-0-					66
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	5	53	1			18
							6	9									
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	36	1	1029	2	Y	-0-	4	1			14
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	37	1	1049	2	Y	-0-	3	1			11
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	36	1	991	2	Y	-0-					11

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			Y	-0-					20
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	2	Y	-0-					20
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					20
07	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			Y	-0-					20
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					20
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

04	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1376	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1690	-0-	-290	-0-	1690	2			Y	-0-					37
05	1932	N	1682	-0-	-250	-0-	1680	2	2	9	Y	2	2	8			37
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1	8			37
07	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	8			37
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					37
09	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	8			37

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	48	1			5
05	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1938	2	1	9	Y	1	1	8			107
05	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2035	2	3	9	Y	3	3	8			107
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	Y	2	2	8			107
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8			107
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	8			107
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	Y	2	2	8			107

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			Y	-0-					18
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					18
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					18
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					18
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					18
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			Y	-0-					49
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	4	1	1656	2	Y	22	1	8			70
							24	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	1	8			89
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1795	2	1	9	Y	1	1	8			89
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8			89
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1834	2	31	9	Y	28	1	8			116

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			Y	-0-					19
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2			Y	-0-					19
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					19
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					19
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					19
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					19

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

04	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					8
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			Y	-0-					8
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					8
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					8
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	Y	7					15
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	610	2	9	9	Y	8					23

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

04	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			Y	-0-					43
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	968	2	1	9	Y	1	1	8			43
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	8			43
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	961	2	1	9	Y	1	1	8			43
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	8			43
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1	1	8			43

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

04	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	1904	2	74	9	Y	67					125
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2008	2	86	9	Y	78	3	8			200
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1898	2	7	9	Y	6	182	1	1	8	23
07	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1934	2	1	9	Y	1	1	8			23
08	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1919	2	1	9	Y	1	1	8			23
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1940	2	39	9	Y	35	2	8			56

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1504	2	2	9	Y	2					125
05	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1437	2	1	9	Y	1	1	8			125
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1	1	8			125
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	1	8			127
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	Y	1	1	8			127
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25	1	8			151

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

04	1980	X	1718	-0-	-262	-0-	1676	2	42	9	Y	38					38
05	2046	X	1504	-0-	-542	-0-	1460	2	44	9	Y	40	1	8			77
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	7	1	1878	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
07	1953	X	1757	-0-	-196	-0-	1756	2	1	9	Y	1	1	8			77
08	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	1712	2	1	9	Y	1	1	8			77
09	1890	X	1498	-0-	-392	-0-	1497	2	1	9	Y	1	1	8			77

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	2893	2			Y	-0-					25
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2953	2	2	9	Y	2	2	8			25
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	Y	1	1	8			25
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	Y	1	1	8			25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					15
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1030	2	23	9	N	21	146	1			45
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1018	2	25	9	N	23	1	8			67
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	N	11	1	8			77
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	996	2	4	9	N	4					81
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	993	2	12	9	N	11	3	8			89
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	953	2	20	9	N	18					107

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3128	2	11	9	Y	10					124
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3190	2	8	9	Y	7	3	8			128
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3125	2	13	9	Y	12	1	8			139
07	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	3183	2	9	9	Y	8	1	8			146
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3194	2	12	9	Y	11	1	8			156
09	3150	X	3103	-0-	-47	-0-	3099	2	4	9	Y	4	1	8			159

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		58	-0-	58	58	58	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	262	2	13	9	Y	12					85
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	216	2	8	9	Y	7					92
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	273	2	17	9	Y	15					107
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	203	2	4	9	Y	4					111
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	241	2	28	9	Y	25					136
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	206	2	17	9	Y	15					151

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1511	-0-	-289	-0-	1505	2	6	9	Y	5					32
05	1829	X	1669	-0-	-160	-0-	1662	2	7	9	Y	6					38
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1724	2	26	9	Y	24					62
07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	2	Y	7	1	8			68
							8	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					68
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2	44	1	1	8	25

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

04	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	2745	2	74	9	Y	67	1	8			150
05	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	2777	2	76	9	Y	69	180	1	7	8	32
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	8			32
07	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	2681	2	36	9	Y	33	3	8			62
08	2976	X	2317	-0-	-659	-0-	2304	2	13	9	Y	12	2	8			72
09	2820	X	2499	-0-	-321	-0-	2497	2	2	9	Y	2	2	8			72

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

04	2070	X	2011	-0-	-59	-0-	15	1	1996	2	Y	-0-					53
05	2139	X	1236	-0-	-903	-0-	16	1	1220	2	Y	-0-					53
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	2	Y	-0-					53
07	2077	X	1953	-0-	-124	-0-	16	1	1937	2	Y	-0-					53
08	2077	X	1888	-0-	-189	-0-	16	1	1872	2	Y	-0-					53
09	2010	X	1696	-0-	-314	-0-	15	1	1681	2	Y	-0-					53

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

04	2070	X	1912	-0-	-158	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1524	-0-	-615	-0-	1521	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2109	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1984	X	1959	-0-	-25	-0-	1958	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1920	X	1800	-0-	-120	-0-	1799	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			Y	-0-					82
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1157	2	2	9	Y	2	2	8			82
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	1	1	8			82
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1042	2	1	9	Y	1	1	8			82
08	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1020	2	1	9	Y	1	1	8			82
09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	938	2	1	9	Y	1	1	8			82

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	2356	2	22	9	Y	20	3	8			63
05	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	2481	2	19	9	Y	17					80
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2469	2	29	9	Y	26	3	8			103
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2664	2	9	9	Y	8	3	8			108
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2691	2	44	9	Y	40					148
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2547	2	14	9	Y	13	3	8			158

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	N	9					162
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1782	2	9	9	N	8	3	8			167
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1721	2	44	9	N	40	2	8			205
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1770	2	28	9	N	25					230
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1794	2	26	9	N	24	5	8			249
09	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1706	2	26	9	N	24					273

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	793	-0-	-17	-0-	793	1			Y	-0-					24
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1002	1	35	9	Y	32					56
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	726	1	10	9	Y	9					65
07	806	X	397	-0-	-409	-0-	397	1			Y	-0-					65
08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1281	1	6	2	Y	-0-	42	1			23
09	990	X	3	-0-	-987	-0-	3	2			Y	-0-	17	1			6

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

04	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			Y	-0-					30
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	4	1	533	2	Y	-0-					30
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					30
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					30
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					30
09	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

04	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			Y	-0-					18
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	775	2	Y	-0-					18
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					18
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					18
08	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	2			Y	-0-					18
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	1	1	566	2	Y	-0-					18

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	527	1	6611	2	Y	144	181	1	1	8	67
							158	9									
05	7440	X	5674	-0-	-1766	-0-	542	1	5037	2	Y	86	8	8			145
							95	9									
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	486	1	6017	2	Y	61	4	8			202
							67	9									
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	466	1	7335	2	Y	75	182	1	3	8	92
							83	9									
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	453	1	7302	2	Y	83	3	8			172
							91	9									
*09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	529	1	6846	2	Y	87	183	1	4	8	72
							96	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	108	1	752	2	Y	-0-					49
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	112	1	769	2	Y	21					70
							23	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	108	1	737	2	Y	24					94
							26	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	112	1	757	2	Y	91					185
							100	9									
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	112	1	735	2	Y	30	161	1			54
							33	9									
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	108	1	704	2	Y	16					70
							18	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1519	2	23	9	Y	21	21	8			44
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1508	2	2	9	Y	2	2	8			44
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	1	1	8			44
07	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1386	2			Y	-0-					44
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					44
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1468	2	1	9	Y	1	1	8			44

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1607	-0-	-673	-0-	108	1	1493	2	Y	5					77
							6	9									
05	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	112	1	1593	2	Y	8					85
							9	9									
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	108	1	1901	2	Y	38					123
							42	9									
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	112	1	2334	2	Y	46	1	8			168
							51	9									
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	112	1	2391	2	Y	4	126	1	1	8	45
							4	9									
*09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2438	2	Y	59	80	1	1	8	23
							65	9									

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1871	-0-	-139	-0-	1848	2	23	9	Y	21	21	8			129
05	2077	X	1833	-0-	-244	-0-	1831	2	2	9	Y	2	2	8			129
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	Y	1	1	8			129
07	1984	X	1845	-0-	-139	-0-	1844	2	1	9	Y	1	1	8			129
08	1953	X	1832	-0-	-121	-0-	1831	2	1	9	Y	1	1	8			129
09	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8			129

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2612	-0-	-478	-0-	2608	2	4	9	Y	4					64
05	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3034	2	22	9	Y	20	2	8			82
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	2	1	9	Y	1	1	8			82
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	2	1	9	Y	1	1	8			82
08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	2578	2	2	9	Y	2	2	8			82
*09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	Y	2	2	8			82

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					32
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					32
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					32
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					32
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					32
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					32

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

04	2310	X	1111	-0-	-1199	-0-	1094	2	17	9	Y	15					45
05	2387	X	1141	-0-	-1246	-0-	1115	2	26	9	Y	24					69
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	Y	15	1	8			83
07	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	1254	2	17	9	Y	15					98
08	1643	X	1123	-0-	-520	-0-	1120	2	3	9	Y	3	1	8			100
09	1500	X	1423	-0-	-77	-0-	1420	2	3	9	Y	3					103

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

04	2580	X	2116	-0-	-464	-0-	2082	2	34	9	Y	31	31	8			148
05	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	2082	2	2	9	Y	2	2	8			148
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	Y	1	1	8			148
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	8			148
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1	1	8			148
09	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	1961	2	1	9	Y	1	1	8			148

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

04	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2134	2	23	9	Y	21	21	8			15
05	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	4	1	1999	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	2232	X	2068	-0-	-164	-0-	2067	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	2232	X	1433	-0-	-799	-0-	1360	2	73	9	Y	66	1	8			80
09	2190	X	1807	-0-	-383	-0-	4	1	1690	2	Y	103	168	1			15
							113	9									

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			Y	-0-					55
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	Y	1	1	8			55
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1	1	8			55
07	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1291	2	1	9	Y	1	1	8			55
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	Y	1	1	8			55
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1	1	8			55

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

04	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	2370	2	22	9	Y	20	4	8			137
05	2759	X	2416	-0-	-343	-0-	2413	2	3	9	Y	3					140
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2516	2	32	9	Y	29	3	8			166
07	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2543	2	19	9	Y	17	4	8			179
08	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	2460	2	17	9	Y	15					194
09	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2242	2	52	9	Y	47	175	1	4	8	62

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

04	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	1309	2			Y	-0-					23
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1	8			23
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1271	2	1	9	Y	1	1	8			23
08	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1216	2	1	9	Y	1	1	8			23
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

04	6390	X	4134	-0-	-2256	-0-	416	1	3681	2	N	34	1	8			138
							37	9									
05	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	482	1	3451	2	N	31	5	8			164
							34	9									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	533	1	2824	2	N	34	3	8			195
							37	9									
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	557	1	3967	2	N	38	3	8			230
							42	9									
08	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	585	1	3201	2	N	30	180	1	3	8	77
							33	9									
09	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	475	1	3458	2	N	31	3	8			105
							34	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	4	1	2337	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	1827	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	3882	-0-	-2238	-0-	46	1	3769	2	Y	61					88
							67	9									
05	7192	X	5368	-0-	-1824	-0-	106	1	5208	2	Y	49					137
							54	9									
06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	94	1	5555	2	Y	101	180	1			58
							111	9									
07	7192	X	7018	-0-	-174	-0-	112	1	6810	2	Y	87					145
							96	9									
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	112	1	6277	2	Y	67	150	1			62
							74	9									
*09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	108	1	6027	2	Y	91	100	1			53
							100	9									

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	760	-0-	-80	-0-	745	2	15	9	Y	14	14	8			53
05	806	X	641	-0-	-165	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	8			53
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					53
07	775	X	632	-0-	-143	-0-	632	2			Y	-0-					53
08	775	X	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-					53
09	750	X	599	-0-	-151	-0-	599	2			Y	-0-					53

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2008	-0-	-182	-0-	375	1	1604	2	Y	26	8	8			132
							29	9									
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1762	2	Y	18					150
							20	9									
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	370	1	1701	2	Y	26	14	8			162
							29	9									
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	394	1	1696	2	Y	25	13	8			174
							28	9									
08	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	332	1	1698	2	Y	11					185
							12	9									
09	2100	X	1746	-0-	-354	-0-	298	1	1424	2	Y	22	11	8			196
							24	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9897	2	69	9	Y	63	50	1			117
05	9742	X	9169	-0-	-573	-0-	9097	2	72	9	Y	65	3	1	3	8	176
06	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9165	2	76	9	Y	69	181	1	2	8	62
07	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10188	2	68	9	Y	62	2	8			122
08	9610	X	9378	-0-	-232	-0-	9299	2	79	9	Y	72	2	8			192
*09	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10407	2	70	9	Y	64	184	1	2	8	70

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2132	-0-	-148	-0-	720	1	1225	2	Y	170	180	1			140
							187	9									
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	744	1	1407	2	Y	201	171	1	12	8	158
							221	9									
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	620	1	1193	2	Y	167	171	1	12	8	142
							184	9									
07	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	594	1	1336	2	Y	152	182	1			112
							167	9									
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	589	1	1592	2	Y	198	171	1	27	8	112
							218	9									
09	2310	X	2216	-0-	-94	-0-	568	1	1463	2	Y	168					280
							185	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	709	1	3881	2	N	40	5	8			220
							44	9									
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	739	1	4107	2	N	25	180	1			65
							28	9									
06	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	711	1	3904	2	N	31	6	8			90
							34	9									
07	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	722	1	3826	2	N	43	6	8			127
							47	9									
08	4867	X	4273	-0-	-594	-0-	673	1	3567	2	N	30					157
							33	9									
*09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	692	1	4115	2	N	43	4	8			196
							47	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11106	-0-	-684	-0-	300	1	10694	2	N	102	9	8			208
							112	9									
05	12183	X	10753	-0-	-1430	-0-	310	1	10349	2	N	85	181	1			112
							94	9									
06	11160	X	10784	-0-	-376	-0-	300	1	10396	2	N	80	7	8			185
							88	9									
07	11470	X	11109	-0-	-361	-0-	310	1	10708	2	N	83	178	1	7	8	83
							91	9									
08	11470	X	11262	-0-	-208	-0-	310	1	10862	2	N	82					165
							90	9									
09	11100	X	10937	-0-	-163	-0-	300	1	10541	2	N	87	9	8			243
							96	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8261	2	218	9	N	198	354	1			235
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7513	2	117	9	N	106	172	1			169
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7934	2	118	9	N	107					276
07	8773	X	7838	-0-	-935	-0-	7780	2	58	9	N	53					329
08	8773	X	7595	-0-	-1178	-0-	7509	2	86	9	N	78					407
09	8490	X	7239	-0-	-1251	-0-	7141	2	98	9	N	89	184	1			312

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

04	10890	X	9590	-0-	-1300	-0-	9383	2	207	9	N	188	194	1			247
05	10974	X	9730	-0-	-1244	-0-	9536	2	194	9	N	176	191	1			232
06	9600	X	9319	-0-	-281	-0-	9145	2	174	9	N	158	191	1			199
07	9920	X	9406	-0-	-514	-0-	9312	2	94	9	N	85					284
08	9920	X	9244	-0-	-676	-0-	9049	2	195	9	N	177	197	1			264
09	9600	X	8849	-0-	-751	-0-	8678	2	171	9	N	155	200	1			219

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	750	1	2740	2	N	51					243
							56	9									
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	775	1	2747	2	N	41					284
							45	9									
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	750	1	2647	2	N	52					336
							57	9									
07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	753	1	2461	2	N	35					371
							39	9									
08	3782	X	3326	-0-	-456	-0-	774	1	2510	2	N	38	195	1			214
							42	9									
09	3540	X	2931	-0-	-609	-0-	729	1	2166	2	N	33					247
							36	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	390	1	2070	2	N	80					245
							88	9									
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	397	1	1950	2	N	101	189	1			157
							111	9									
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	390	1	1766	2	N	67					224
							74	9									
07	2697	X	2124	-0-	-573	-0-	384	1	1690	2	N	45					269
							50	9									
08	2697	X	1983	-0-	-714	-0-	310	1	1640	2	N	30					299
							33	9									
09	2550	X	1773	-0-	-777	-0-	333	1	1352	2	N	80	185	1			194
							88	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	4683	-0-	-1587	-0-	4596	2	87	9	N	79					261
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6084	2	113	9	N	103	197	1			167
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5569	2	230	9	N	209	189	1			187
07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6537	2	169	9	N	154					341
*08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5894	2	101	9	N	92	198	1			235
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					235

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7551	-0-	-1539	-0-	7438	2	113	9	Y	103					220
05	8091	X	6716	-0-	-1375	-0-	6646	2	70	9	Y	64	11	8			273
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	216	1	6228	2	Y	62	161	1	11	8	163
							68	9									
07	8990	X	8050	-0-	-940	-0-	248	1	7710	2	Y	84					247
							92	9									
08	8990	X	8576	-0-	-414	-0-	252	1	8210	2	Y	104	33	8			318
							114	9									
09	7560	X	6906	-0-	-654	-0-	239	1	6593	2	Y	67	172	1			213
							74	9									

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	750	1	15501	2	N	101	191	1			240
							111	9									
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	775	1	2252	2	N	81					321
							89	9									
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	510	1	2128	2	N	78	197	1			202
							86	9									
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	775	1	2492	2	N	35					237
							39	9									
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	775	1	2411	2	N	117	186	1			168
							129	9									
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	750	1	2048	2	N	100					268
							110	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					139
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					139
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					139
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					139
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					139
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					139

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70020	X	56494	-0-	-13526	-0-	1309	1	54227	2	N	871	896	1			225
							958	9									
05	68014	X	57474	-0-	-10540	-0-	1435	1	55021	2	N	925	910	1			240
							1018	9									
06	65250	X	60041	-0-	-5209	-0-	1533	1	57453	2	N	959	902	1			297
							1055	9									
07	67053	X	58939	-0-	-8114	-0-	1585	1	56308	2	N	951	1078	1			170
							1046	9									
08	65317	X	57326	-0-	-7991	-0-	1585	1	54729	2	N	920	888	1			202
							1012	9									
09	60030	X	53431	-0-	-6599	-0-	1534	1	50904	2	N	903	916	1			189
							993	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

04	94800	X	68976	-0-	-25824	-0-	68547	2	429	9	N	390	529	1	20	8	188
05	86769	X	67908	-0-	-18861	-0-	67268	2	640	9	N	582	360	1	137	8	273
06	62447	X	62447	-0-	-0-	-0-	19	1	61953	2	N	432	343	1	63	8	299
							475	9									
07	62000	X	58623	-0-	-3377	-0-	58235	2	388	9	N	353	339	1	62	8	251
08	62000	X	36873	-0-	-25127	-0-	36502	2	371	9	N	337	349	1	60	8	179
09	60000	X	29472	-0-	-30528	-0-	29116	2	356	9	N	324	172	1	68	8	263

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

04	0	W	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-	56	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-	1	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

04	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	883	1	17565	2	N	694	715	1	18	8	318
							763	9									
05	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	1068	1	18655	2	N	831	722	1	129	8	298
							914	9									
06	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	1011	1	17080	2	N	763	717	1	70	8	274
							839	9									
07	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	1051	1	20028	2	N	691	710	1	73	8	182
							760	9									
08	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	976	1	39581	2	N	632	541	1	73	8	200
							695	9									
*09	33091	X	33091	-0-	-0-	-0-	32606	2	485	9	N	441	347	1	63	8	231

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	500	3	17	9	N	15					139
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	377	3	11	9	N	10					149
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	268	3	15	9	N	14					163
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	460	3	19	9	N	17					180
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					192
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					192

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

04	180	N	92	-0-	-88	-0-	81	3	11	9	N	10					172
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	3	184	9	N	167	184	1			155
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					155
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					155
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5					160
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					160

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

04	2160	X	1793	-0-	-367	-0-	1762	3	31	9	N	28					151
05	2232	X	1834	-0-	-398	-0-	1815	3	19	9	N	17					168
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	23					191
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1760	3	30	9	N	27	183	1			35
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	3	22	9	N	20					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5530	3	109	9	N	99					242
*05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5093	3	84	9	N	76	186	1			132
06	5430	X	3696	-0-	-1734	-0-	3630	3	66	9	N	60					192
07	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	5263	3	84	9	N	76	190	1			78
08	5611	X	4732	-0-	-879	-0-	4649	3	83	9	N	75					153
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					153

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

04	4290	X	3962	-0-	-328	-0-	3857	3	105	9	N	95	192	1			125
05	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	3891	3	81	9	N	74					199
06	4140	X	2946	-0-	-1194	-0-	2845	3	101	9	N	92	191	1			100
07	4247	X	3740	-0-	-507	-0-	3641	3	99	9	N	90					190
08	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	3563	3	62	9	N	56	179	1			67
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					67

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

04	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	4942	3	83	9	Y	75					155
05	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	5023	3	72	9	Y	65					220
06	DLQ G-10		4960	-0-	4960	4960	4873	3	87	9	Y	79	189	1			110
07	DLQ G-10		5092	-0-	5092	10052	5013	3	79	9	Y	72					182
08	DLQ G-10		5028	-0-	5028	15080	4962	3	66	9	Y	60	190	1			52
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15080					Y	NO RPT					52

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5617	-0-	-593	-0-	5530	3	87	9	N	79					287
05	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	5974	3	86	9	N	78					365
06	6120	X	5702	-0-	-418	-0-	5635	3	67	9	N	61	193	1			233
07	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	5749	3	61	9	N	55	185	1			103
08	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	5601	3	74	9	N	67					170
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					170

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4238	3	88	9	N	80					319
05	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	4309	3	140	9	N	127	193	1			253
06	4440	X	4260	-0-	-180	-0-	4180	3	80	9	N	73					326
07	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4299	3	64	9	N	58	176	1			208
08	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4256	3	77	9	N	70					278
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					278

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4811	3	103	9	N	94					284
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4827	3	131	9	N	119	185	1			218
06	4920	X	4712	-0-	-208	-0-	4664	3	48	9	N	44	188	1			74
07	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	4613	3	165	9	N	150	181	1			43
08	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4390	3	116	9	N	105					148
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					148

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1842	-0-	-408	-0-	1791	3	51	9	N	46					261
05	2325	X	1728	-0-	-597	-0-	1709	3	19	9	N	17					278
06	1980	X	1737	-0-	-243	-0-	1708	3	29	9	N	26	187	1			117
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2025	3	31	9	N	28					145
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1968	3	30	9	N	27					172
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					172

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	3018	3	62	9	N	56					254
05	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	3045	3	84	9	N	76	189	1			141
06	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	2845	3	89	9	N	81					222
07	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	2850	3	69	9	N	63	187	1			98
08	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2788	3	81	9	N	74					172
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					172

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	7876	-0-	-1664	-0-	7771	3	105	9	N	95					306
05	9858	X	7814	-0-	-2044	-0-	7741	3	73	9	N	66	182	1			190
06	9150	X	7307	-0-	-1843	-0-	7205	3	102	9	N	93	191	1			92
07	8835	X	6121	-0-	-2714	-0-	6059	3	62	9	N	56					148
08	8153	X	7187	-0-	-966	-0-	7124	3	63	9	N	57					205
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					205

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2783	-0-	-1477	-0-	2703	3	80	9	N	73					259
05	4402	X	2878	-0-	-1524	-0-	2805	3	73	9	N	66					325
06	4260	X	222	-0-	-4038	-0-	198	3	24	9	N	22	189	1			158
07	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3194	3	79	9	N	72					230
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5003	3	102	9	N	93	192	1			131
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					131

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7633	-0-	-647	-0-	7487	3	146	9	N	133	192	1			163
05	8556	X	7976	-0-	-580	-0-	7841	3	135	9	N	123					286
06	8130	X	7799	-0-	-331	-0-	7658	3	141	9	N	128	192	1			222
07	8277	X	7707	-0-	-570	-0-	7569	3	138	9	N	125	185	1			162
08	8277	X	7782	-0-	-495	-0-	7637	3	145	9	N	132	191	1			103
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					103

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

04	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2337	3	35	9	N	32					304
05	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	2255	3	124	9	N	113	185	1			232
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2240	3	123	9	N	112	187	1			157
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2358	3	105	9	N	95					252
08	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2246	3	98	9	N	89	184	1			157
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					157

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19

FLOWERS WELL #: RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	76	1	1102	3	N	-0-					37
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	976	3	N	-0-					37
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	3	N	-0-					37
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	3	N	-0-					37
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1225	3	N	-0-					37
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	84	1	1140	3	N	-0-					37

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	102	1	1478	3	N	-0-					94
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	123	1	1699	3	N	-0-					94
06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	83	1	1157	3	N	-0-					94
07	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	83	1	1131	3	N	-0-					94
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	89	1	1241	3	N	-0-					94
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	85	1	1153	3	N	-0-					94

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	151	1	2185	3	N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	148	1	2046	3	N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	168	1	2344	3	N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	170	1	2319	3	N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	3	N	-0-					-0-
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	162	1	2204	3	N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019 - P/A 06/21/19

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					15
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					15
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-					15
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					15
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					15
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					15

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2239	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2226	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2270	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2154	3	3	9	N	3	3	8			-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

04	2610	N	766	-0-	-1844	-0-	757	3	9	9	N	8	8	8			18
05	3100	N	3832	-0-	732	732	3826	3	6	9	N	5	5	8			18
06	3000	N	3599	-0-	599	1331	3593	3	6	9	N	5	5	8			18
07	3100	N	3639	-0-	539	1870	3636	3	3	9	N	3	3	8			18
08	5626	X	3756	-0-	-1870	-0-	3756	3			N	-0-					18
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3515	3	12	9	N	11	11	8			18

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					12
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-					43
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1363	3	3	9	N	3	3	8			43
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	3	3	9	N	3	3	8			43
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					43
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	3	2	9	N	2	2	8			43
09	1470	N	1213	-0-	-257	-0-	1213	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	516	-0-	-714	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1418	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1379	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1336	3	9	9	N	8	8	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	295	-0-	-605	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	911	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	875	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2323	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	378	-0-	-1242	-0-	377	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2037	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1723	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600	N	84	-0-	-516	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	5	5	8			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	870	-0-	-1140	-0-	869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2604	3	12	9	N	11	11	8			-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2155	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	1994	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	793	-0-	-977	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2354	3	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2068	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	8	8	8			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					3
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					3
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

04	2460	N	550	-0-	-1910	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3163	-0-	63	63	3116	3	47	9	N	43	43	8			-0-
06	2741	N	2678	-0-	-63	-0-	2645	3	33	9	N	30	30	8			-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2646	3	22	9	N	20	20	8			-0-
09	2580	X	2570	-0-	-10	-0-	2547	3	23	9	N	21	21	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	1357	-0-	-1193	-0-	1354	3	3	9	N	3	3	8			12
05	3100	N	3155	-0-	55	55	3116	3	39	9	N	35	35	8			12
06	2853	N	2798	-0-	-55	-0-	2763	3	35	9	N	32	32	8			12
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2753	3	8	9	N	7	7	8			12
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2728	3	31	9	N	28	28	8			12
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2634	3	26	9	N	24	24	8			12

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	470	-0-	-340	-0-	469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	3	9	9	N	8	8	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	1771	3	3	9	N	3	3	8			5
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3122	3	23	9	N	21	21	8			5
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2909	3	25	9	N	23	23	8			5
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					5
08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2916	3	18	9	N	16	16	8			5
09	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2798	3	20	9	N	18	18	8			5

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					22
05	4309	X	2041	-0-	-2268	-0-	2029	3	12	9	N	11	11	8			22
06	4170	X	1974	-0-	-2196	-0-	1972	3	2	9	N	2	2	8			22
07	4309	X	1935	-0-	-2374	-0-	1933	3	2	9	N	2	2	8			22
08	4309	X	2130	-0-	-2179	-0-	2127	3	3	9	N	3	3	8			22
*09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	N	1	1	8			22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					15
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1370	3	21	9	N	19	19	8			15
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1062	3	21	9	N	19	19	8			15
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8	8	8			15
08	1395	N	878	-0-	-517	-0-	869	3	9	9	N	8	8	8			15
09	1080	N	347	-0-	-733	-0-	345	3	2	9	N	2	2	8			15

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	836	-0-	-514	-0-	833	3	3	9	N	3	3	8			20
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1464	3	19	9	N	17	17	8			20
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1409	3	40	9	N	36	36	8			20
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	3	11	9	N	10	10	8			20
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	3	4	9	N	4	4	8			20
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	3	9	9	N	8	8	8			20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	529	-0-	-191	-0-	527	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	650	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	973	-0-	-617	-0-	951	3	22	9	N	20	20	8			8
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	3	4	9	N	4	4	8			8
06	1530	N	779	-0-	-751	-0-	764	3	15	9	N	14	14	8			8
07	992	N	223	-0-	-769	-0-	222	3	1	9	N	1	1	8			8
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					8
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	825	-0-	-975	-0-	822	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2325	3	33	9	N	30	30	8			-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1974	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1980	3	23	9	N	21	21	8			-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	3	18	9	N	16	16	8			-0-
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	N	17	17	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	722	-0-	-988	-0-	718	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2099	3	20	9	N	18	18	8			-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1966	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	8	8	8			-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	773	-0-	-1057	-0-	772	3	1	9	N	1	1	8			20
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	3	2	9	N	2	2	8			20
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	3	3	9	N	3	3	8			20
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	3	2	9	N	2	2	8			20
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1968	3	6	9	N	5	5	8			20
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	3	4	9	N	4	4	8			20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	237	-0-	-993	-0-	235	3	2	9	N	2	2	8			30
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	3	4	9	N	4	4	8			30
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	3	13	9	N	12	12	8			30
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	3	13	9	N	12	12	8			30
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1310	3	12	9	N	11	11	8			30
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1270	3	15	9	N	14	14	8			30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	415	-0-	-485	-0-	413	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	839	-0-	-361	-0-	833	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1497	3	32	9	N	29	29	8			-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	N	21	21	8			-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	3	19	9	N	17	17	8			-0-
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1282	3	15	9	N	14	14	8			-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1157	3	12	9	N	11	11	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1216	-0-	-1094	-0-	1210	3	6	9	N	5	5	8			13
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	3	26	9	N	24	24	8			13
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2339	3	30	9	N	27	27	8			13
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2311	3	28	9	N	25	25	8			13
08	2573	N	2020	-0-	-553	-0-	2010	3	10	9	N	9	9	8			13
09	2370	N	2035	-0-	-335	-0-	2028	3	7	9	N	6	6	8			13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1055	-0-	-1135	-0-	1052	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2677	3	39	9	N	35	35	8			-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2290	3	35	9	N	32	32	8			-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2252	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	2260	3	23	9	N	21	21	8			-0-
09	2340	N	2181	-0-	-159	-0-	2158	3	23	9	N	21	21	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3041	3	70	9	N	64	35	8			85
05	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2655	3	32	9	N	29	29	8			85
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2952	3	47	9	N	43	43	8			85
07	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	2979	3	39	9	N	35	35	8			85
08	3131	X	2572	-0-	-559	-0-	2542	3	30	9	N	27	27	8			85
*09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3051	3	30	9	N	27	27	8			85

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1120	-0-	-890	-0-	1110	3	10	9	N	9	9	8			60
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2473	3	36	9	N	33	33	8			60
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2142	3	35	9	N	32	32	8			60
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2183	3	25	9	N	23	23	8			60
08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2130	3	22	9	N	20	20	8			60
09	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2061	3	24	9	N	22	22	8			60

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	1483	-0-	-3497	-0-	1481	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5146	X	3327	-0-	-1819	-0-	3325	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4800	X	2663	-0-	-2137	-0-	2660	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4712	X	2596	-0-	-2116	-0-	2593	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3968	X	2502	-0-	-1466	-0-	2498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3210	X	2371	-0-	-839	-0-	2368	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1198	-0-	-1172	-0-	1194	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2741	3	43	9	N	39	39	8			-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2260	3	34	9	N	31	31	8			-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2565	3	35	9	N	32	32	8			-0-
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2449	3	20	9	N	18	18	8			-0-
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2333	3	29	9	N	26	26	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1590	-0-	-1080	-0-	1581	3	9	9	N	8	4	8			32
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3338	3	75	9	N	68	63	8			37
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2867	3	64	9	N	58	58	8			37
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2937	3	48	9	N	44	44	8			37
08	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2638	3	37	9	N	34	34	8			37
09	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2869	3	37	9	N	34	34	8			37

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

04	1890	N	1044	-0-	-846	-0-	1041	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2102	3	28	9	N	25	25	8			-0-
08	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2050	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1968	3	12	9	N	11	11	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					25
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2672	3	34	9	N	31	24	8			50
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2686	3	31	9	N	28	28	8			50
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2622	3	35	9	N	32	32	8			50
07	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2651	3	23	9	N	21	21	8			50
08	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	2599	3	17	9	N	15	15	8			50
09	2670	N	2519	-0-	-151	-0-	2500	3	19	9	N	17	17	8			50

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

04	2880	X	2409	-0-	-471	-0-	29	1	2371	2	N	8					130
							9	9									
05	2976	X	2610	-0-	-366	-0-	31	1	2566	2	N	12					142
							13	9									
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	30	1	2863	2	N	7					149
							8	9									
07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	31	1	2804	2	N	6					155
							7	9									
08	2604	N	200	-0-	-2404	-0-	26	1	174	2	N	-0-					155
09	2880	N	83	-0-	-2797	-0-	1	1	6	2	N	69	154	1			70
							76	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					121
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	95	1	1399	2	N	-0-					67
05	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	95	1	1611	2	N	-0-					67
06	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	95	1	1592	2	N	-0-					67
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1647	2	N	-0-					67
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	100	1	1671	2	N	-0-					67
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	2	N	-0-					101
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	155	1	1099	2	N	-0-					101
06	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	150	1	926	2	N	-0-					101
07	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	155	1	1050	2	N	-0-					101
08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	155	1	882	2	N	-0-					101
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	150	1	907	2	N	-0-					101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	150	1	826	2	N	-0-					64
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	155	1	900	2	N	-0-					64
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	150	1	890	2	N	-0-					64
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	155	1	858	2	N	-0-					64
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	155	1	891	2	N	-0-					64
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	150	1	846	2	N	-0-					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					131
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	37	1			94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	105	1	406	2	N	-0-					197
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	110	1	610	2	N	-0-					197
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	120	1	626	2	N	-0-					197
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	125	1	617	2	N	-0-					197
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	130	1	557	2	N	-0-					197
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	120	1	585	2	N	-0-					197

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	3					90
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					90
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	1	1	2204	2	N	16					198
							18	9									
05	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	1	1	2326	2	N	17					215
							19	9									
06	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	1	1	2256	2	N	15					230
							17	9									
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	1	1	2322	2	N	12	34	1			208
							13	9									
08	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	1	1	2031	2	N	14					222
							15	9									
09	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	1	1	2177	2	N	17					239
							19	9									

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

04	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1539	2	13	9	N	12					124
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	N	11					135
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	2	11	9	N	10					145
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	N	7					152
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1893	2	14	9	N	13					165
09	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1604	2	11	9	N	10					175

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	28	1	2928	2	N	23					262
							25	9									
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	31	1	2982	2	N	20					282
							22	9									
06	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	30	1	2648	2	N	43	189	1			136
							47	9									
07	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	31	1	2699	2	N	15					151
							17	9									
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	31	1	2715	2	N	48					199
							53	9									
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	30	1	2743	2	N	27					226
							30	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	30	1	1083	2	N	12					194
							13	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	11					205
							12	9									
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	30	1	1067	2	N	9					214
							10	9									
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	30	1	1091	2	N	6					220
							7	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	19					239
							21	9									
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	30	1	1007	2	N	6					245
							7	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	29	1	2153	2	N	28	182	1			68
							31	9									
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	31	1	2316	2	N	23					91
							25	9									
06	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	30	1	2233	2	N	13					104
							14	9									
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	2	N	25					129
							28	9									
08	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	31	1	2280	2	N	15					144
							17	9									
09	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	30	1	2119	2	N	17					161
							19	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	30	1	1828	2	N	20					156
							22	9									
05	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	31	1	1889	2	N	25					181
							28	9									
06	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	29	1	1814	2	N	16					197
							18	9									
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	31	1	1862	2	N	25					222
							28	9									
08	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	31	1	1845	2	N	18					240
							20	9									
09	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	30	1	1730	2	N	14	182	1			72
							15	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	30	1	2164	2	N	18					100
							20	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	2	N	24					124
							26	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2153	2	N	10					134
							11	9									
07	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	31	1	2225	2	N	16					150
							18	9									
08	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	31	1	2167	2	N	14					164
							15	9									
09	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	30	1	1968	2	N	8					172
							9	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	30	1	1023	2	N	8					146
							9	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	N	14					160
							15	9									
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	29	1	1011	2	N	6					166
							7	9									
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	31	1	1045	2	N	5					171
							6	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	12					183
							13	9									
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	30	1	953	2	N	5					188
							6	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	30	1	1945	2	N	23					114
							25	9									
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	31	1	2035	2	N	27					141
							30	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	27	1	2011	2	N	32					173
							35	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	31					204
							34	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2107	2	N	34					238
							37	9									
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	9	186	1			61
							10	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	N	10					201
							11	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	22					223
							24	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	N	26	193	1			56
							29	9									
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	30	1	835	2	N	-0-					56
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	31	1	780	2	N	6					62
							7	9									
09	870	N	730	-0-	-140	-0-	30	1	683	2	N	15					77
							17	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2531	-0-		-19	-0-	30	1	2476	2	N	23			120
								25	9							
05	2655	N	2655	-0-		-0-	-0-	31	1	2605	2	N	17			137
								19	9							
06	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	29	1	2562	2	N	15			152
								17	9							
07	2878	N	2878	-0-		-0-	-0-	31	1	2833	2	N	13			165
								14	9							
08	2854	N	2854	-0-		-0-	-0-	31	1	2797	2	N	24			189
								26	9							
*09	2733	N	2733	-0-		-0-	-0-	30	1	2674	2	N	26			215
								29	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

04	600	N	576	-0-		-24	-0-	30	1	536	2	N	9			145
								10	9							
05	589	N	568	-0-		-21	-0-	31	1	530	2	N	6			151
								7	9							
06	570	N	559	-0-		-11	-0-	30	1	523	2	N	5			156
								6	9							
07	589	N	560	-0-		-29	-0-	31	1	527	2	N	2			158
								2	9							
08	572	N	572	-0-		-0-	-0-	31	1	532	2	N	8			166
								9	9							
09	570	N	521	-0-		-49	-0-	30	1	485	2	N	5			171
								6	9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

04	360	N	348	-0-		-12	-0-	30	1	318	2	N	-0-			241
05	403	N	348	-0-		-55	-0-	31	1	317	2	N	-0-			241
06	360	N	340	-0-		-20	-0-	30	1	310	2	N	-0-			241
07	372	N	351	-0-		-21	-0-	31	1	320	2	N	-0-			241
08	354	N	354	-0-		-0-	-0-	31	1	323	2	N	-0-			241
*09	367	N	367	-0-		-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-			241

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

04	960	N	945	-0-		-15	-0-	30	1	902	2	N	12			141
								13	9							
05	992	N	983	-0-		-9	-0-	31	1	938	2	N	13			154
								14	9							
06	960	N	929	-0-		-31	-0-	30	1	885	2	N	13			167
								14	9							
07	992	N	954	-0-		-38	-0-	31	1	921	2	N	2			169
								2	9							
08	992	N	948	-0-		-44	-0-	31	1	900	2	N	15			184
								17	9							
09	930	N	887	-0-		-43	-0-	30	1	848	2	N	8			192
								9	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	30	1	563	2	N	8					186
							9	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	15					201
							17	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	30	1	558	2	N	5					206
							6	9									
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	31	1	555	2	N	-0-					206
08	620	N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	N	-0-					206
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	30	1	547	2	N	2					208
							2	9									

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2736	-0-	-84	-0-	30	1	2680	2	N	24					89
							26	9									
05	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	31	1	2769	2	N	39					128
							43	9									
06	2760	N	2644	-0-	-116	-0-	30	1	2579	2	N	32					160
							35	9									
07	2821	N	2735	-0-	-86	-0-	31	1	2663	2	N	37					197
							41	9									
08	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	31	1	2676	2	N	33					230
							36	9									
09	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	30	1	2393	2	N	32	188	1			74
							35	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2858	2	N	40					160
							44	9									
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	2	N	38					198
							42	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2889	2	N	32					230
							35	9									
07	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	30	1	2957	2	N	20					250
							22	9									
08	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	31	1	2997	2	N	39	185	1			104
							43	9									
09	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	30	1	2862	2	N	34					138
							37	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	30	1	922	2	N	12					159
							13	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	11					170
							12	9									
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	29	1	875	2	N	10					180
							11	9									
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	31	1	940	2	N	7					187
							8	9									
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	31	1	927	2	N	8					195
							9	9									
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	30	1	857	2	N	4					199
							4	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2346	-0-		-24	-0-	30	1	2268	2	N	44	180	1			114
								48	9									
05	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	31	1	2360	2	N	42					156
								46	9									
06	2370	N	2354	-0-		-16	-0-	30	1	2280	2	N	40					196
								44	9									
07	2418	N	2411	-0-		-7	-0-	31	1	2339	2	N	37					233
								41	9									
08	2449	N	2420	-0-		-29	-0-	31	1	2348	2	N	37	186	1			84
								41	9									
09	2340	N	2265	-0-		-75	-0-	30	1	2204	2	N	28					112
								31	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	30	1	962	2	N	21					143
								23	9									
05	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	31	1	987	2	N	17					160
								19	9									
06	990	N	983	-0-		-7	-0-	30	1	945	2	N	7					167
								8	9									
07	1054	N	1029	-0-		-25	-0-	31	1	989	2	N	8					175
								9	9									
08	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	31	1	983	2	N	15					190
								17	9									
09	990	N	956	-0-		-34	-0-	30	1	918	2	N	7					197
								8	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2428	-0-		-92	-0-	30	1	2380	2	N	16					176
								18	9									
05	2604	N	2554	-0-		-50	-0-	31	1	2508	2	N	14					190
								15	9									
06	2558	N	2558	-0-		-0-	-0-	30	1	2510	2	N	16					206
								18	9									
07	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	31	1	2579	2	N	16					222
								18	9									
08	2606	N	2606	-0-		-0-	-0-	31	1	2558	2	N	15					237
								17	9									
*09	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	30	1	2507	2	N	17					254
								19	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	394	-0-		-206	-0-	20	1	363	2	N	10					134
								11	9									
05	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					134
06	570	N	-0-	-0-		-570	-0-					N	-0-					134
07	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					134
*09	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	1			N	-0-					134

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	N	14					104
							15	9									
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	30	1	921	2	N	10					114
							11	9									
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	30	1	906	2	N	8					122
							9	9									
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	31	1	837	2	N	8					130
							9	9									
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	31	1	855	2	N	7					137
							8	9									
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	30	1	813	2	N	7					144
							8	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

04	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	23	1	6998	2	N	82					207
							90	9									
05	8432	X	5610	-0-	-2822	-0-	27	1	5507	2	N	69					276
							76	9									
06	8160	X	4772	-0-	-3388	-0-	22	1	4696	2	N	49					325
							54	9									
07	8432	X	4037	-0-	-4395	-0-	27	1	3964	2	N	42					367
							46	9									
08	7347	X	3995	-0-	-3352	-0-	28	1	3931	2	N	33					400
							36	9									
09	7110	X	4611	-0-	-2499	-0-	30	1	4454	2	N	115	358	1			157
							127	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

04	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	30	1	3957	2	N	-0-					221
05	4123	X	399	-0-	-3724	-0-	4	1	395	2	N	-0-					221
06	3930	X	57	-0-	-3873	-0-	6	1	51	2	N	-0-					221
07	4123	X	194	-0-	-3929	-0-	21	1	173	2	N	-0-					221
08	4123	X	313	-0-	-3810	-0-	31	1	282	2	N	-0-					221
09	3990	X	350	-0-	-3640	-0-	30	1	320	2	N	-0-					221

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	2	N	24					147
							26	9									
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	31	1	1732	2	N	22					169
							24	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1669	2	N	20					189
							22	9									
07	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	31	1	1716	2	N	18					207
							20	9									
08	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	27	1	1494	2	N	13					220
							14	9									
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1697	2	N	21					241
							23	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	30	1	639	2	N	1					80
							1	9									
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	31	1	600	2	N	-0-					80
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	30	1	579	2	N	-0-					80
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	-0-					80
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					80
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	7					87
							8	9									

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	29	1	4717	2	N	1	187	1			119
							1	9									
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	30	1	7161	2	N	117					236
							129	9									
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	30	1	10042	2	N	124	189	1			171
							136	9									
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	31	1	9558	2	N	79					250
							87	9									
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	31	1	8844	2	N	94	190	1			154
							103	9									
*09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	30	1	7817	2	N	78					232
							86	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	30	1	3968	2	N	87					226
							96	9									
05	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	31	1	4114	2	N	70					296
							77	9									
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	30	1	4132	2	N	83	183	1			196
							91	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	31	1	4259	2	N	75					271
							83	9									
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	31	1	4259	2	N	62	184	1			149
							68	9									
09	4260	X	4091	-0-	-169	-0-	30	1	4003	2	N	53					202
							58	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	30	1	4042	2	N	37					213
							41	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	30	1	3931	2	N	45					258
							50	9									
06	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	30	1	3388	2	N	23					281
							25	9									
07	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	29	1	3223	2	N	27					308
							30	9									
08	4247	X	3623	-0-	-624	-0-	30	1	3581	2	N	11	185	1			134
							12	9									
09	4110	X	3284	-0-	-826	-0-	30	1	3232	2	N	20					154
							22	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	1743	2	N	42					149
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	31 51	1 9	1453	2	N	46					195
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	29 43	1 9	1598	2	N	39					234
07	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	31 44	1 9	1733	2	N	40	189	1			85
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	1738	2	N	44					129
09	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	30 29	1 9	1465	2	N	26					155

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	13114	-0-	-1226	-0-	30 174	1 9	12910	2	N	158					305
05	14818	X	13603	-0-	-1215	-0-	31 154	1 9	13418	2	N	140					445
06	13830	X	13076	-0-	-754	-0-	30 156	1 9	12890	2	N	142	368	1			219
07	13919	X	13312	-0-	-607	-0-	31 144	1 9	13137	2	N	131	186	1			164
08	13640	X	12750	-0-	-890	-0-	31 149	1 9	12570	2	N	135					299
09	13170	X	12041	-0-	-1129	-0-	30 140	1 9	11871	2	N	127	189	1			237

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	14058	-0-	-1032	-0-	30 153	1 9	13875	2	N	139	191	1			206
05	15376	X	14583	-0-	-793	-0-	31 144	1 9	14408	2	N	131					337
06	14490	X	14011	-0-	-479	-0-	30 128	1 9	13853	2	N	116	187	1			266
07	14601	X	14283	-0-	-318	-0-	31 119	1 9	14133	2	N	108	188	1			186
08	14570	X	14113	-0-	-457	-0-	31 123	1 9	13959	2	N	112					298
09	14100	X	13464	-0-	-636	-0-	30 117	1 9	13317	2	N	106	188	1			216

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1589	3	32	9	N	29	190	1			51
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3403	3	62	9	N	56					107
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3168	3	52	9	N	47					154
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3200	3	61	9	N	55					209
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2927	3	34	9	N	31	187	1			53
*09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2132	3	22	9	N	20					73

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					100
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					100
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					100
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1809	-0-	-621	-0-	1784	3	25	9	N	23					125
05	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2057	3	22	9	N	20					145
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1945	3	24	9	N	22					167
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	3	11	9	N	10					177
08	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1872	3	14	9	N	13					190
09	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	1909	3	14	9	N	13					203

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2835	-0-	-495	-0-	2781	3	54	9	N	49					204
05	3441	X	2898	-0-	-543	-0-	2859	3	39	9	N	35					239
06	3180	X	2694	-0-	-486	-0-	2659	3	35	9	N	32					271
07	3286	X	2720	-0-	-566	-0-	2688	3	32	9	N	29					300
08	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2708	3	34	9	N	31	186	1			145
09	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2542	3	24	9	N	22					167

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					48
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					48
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					48
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					48
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					48
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	3	26	9	N	24					286
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1710	3	40	9	N	36					322
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1635	3	31	9	N	28					350
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1638	3	30	9	N	27					377
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	3	17	9	N	15	187	1			205
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	3	13	9	N	12					217

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1181	3	54	9	N	49					269
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1253	3	4	9	N	4					273
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	3	3	9	N	3					276
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	3			N	-0-					276
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1266	3	34	9	N	31					307
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1047	3	25	9	N	23					330

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1980	3	2	9	N	2					202
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2744	3	18	9	N	16					218
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2888	3	28	9	N	25	190	1			53
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2641	3	10	9	N	9					62
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3010	3	4	9	N	4					66
*09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2920	3	10	9	N	9					75

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2699	-0-	-241	-0-	2664	3	35	9	N	32					89
05	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2774	3	21	9	N	19					108
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2667	3	22	9	N	20					128
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2776	3	23	9	N	21					149
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2875	3	17	9	N	15					164
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2684	3	36	9	N	33					197

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	N	22					72
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1880	2	28	9	N	25					97
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2124	2	37	9	N	34					131
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2077	2	25	9	N	23					154
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2164	2	29	9	N	26	147	1			33
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					33

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	614	2	18	9	N	16					91
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					104
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7					111
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14					125
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	719	2	14	9	N	13	72	1			66
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					66

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

04	390	N	388	-0-	-2	-0-	379	2	9	9	N	8					108
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	N	10					118
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12					130
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	N	19					149
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2	121	1			30
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	368	2	9	9	N	8					38

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
LOCKE WELL #: 260 RRCID -> 108723 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10198 - 10246

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2019 - P/A 10/15/19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-					117
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3		N	-0-					117
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-					117
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3		N	-0-					117
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-					117
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-					117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					105
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					105
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					105
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					105
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					105
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	3			N	-0-					105

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	845	3	14	9	N	13					70
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	773	3	10	9	N	9					79
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	3	12	9	N	11					90
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	787	3	11	9	N	10					100
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	3	6	9	N	5					105
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	N	9					114

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	570	N	256	-0-	-314	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1531	3	55	9	N	50					124
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	3	18	9	N	16					140
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	N	7					147
07	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1542	3	7	9	N	6					153
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	3	6	9	N	5					158
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	3	8	9	N	7					165

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

04	900	N	830	-0-	-70	-0-	816	3	14	9	N	13					206
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	959	3	6	9	N	5					211
06	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					211
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	N	6					217
08	961	N	853	-0-	-108	-0-	850	3	3	9	N	3	183	1			37
09	840	N	620	-0-	-220	-0-	620	3			N	-0-					37

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					7
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					7
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					7
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					7
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					7
*09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					100
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					100
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					100
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					100
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					100
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1312	3	44	9	N	40					83
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1307	3	33	9	N	30					113
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1267	3	8	9	N	7					120
07	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	3			N	-0-					120
08	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1043	3	9	9	N	8					128
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3			N	-0-					128

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	450	1	1327	3	N	12					87
							13	9									
05	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	465	1	1357	3	N	5					92
							6	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	450	1	1361	3	N	-0-					92
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	465	1	1356	3	N	20					112
							22	9									
08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	465	1	1318	3	N	12					124
							13	9									
*09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	450	1	1374	3	N	10					134
							11	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	3	8	9	N	7					45
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6					51
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	558	3	6	9	N	5					56
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	560	3	6	9	N	5					61
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	562	3	2	9	N	2					63
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	516	3	14	9	N	13					76

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1197	3	59	9	N	54					107
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1288	3	11	9	N	10					117
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1236	3	17	9	N	15					132
07	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			N	-0-					132
08	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					132
09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1149	3	11	9	N	10					142

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	450	1	975	3	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	465	1	1026	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	450	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	465	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	465	1	626	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	3	15	9	N	14					47
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1652	3	17	9	N	15					62
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1614	3	14	9	N	13					75
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1600	3	14	9	N	13					88
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1632	3	11	9	N	10					98
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1564	3	13	9	N	12					110

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					142
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					142
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					142
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1134	3	15	9	N	14					156
08	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	3			N	-0-					156
09	1140	N	895	-0-	-245	-0-	895	3			N	-0-					156

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1795	3	25	9	N	23					145
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14	9	N	13					158
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	3	9	9	N	8					166
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1694	3	11	9	N	10					176
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1702	3	10	9	N	9					185
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	3	20	9	N	18					203

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					95
05	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					95
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					95
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					95
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					95
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					95

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	3			N	-0-					108
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					108
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					108
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					57
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					57
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					57
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					57
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					57
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					57

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					32
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	9	N	5					37
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	N	5					42
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	921	3	7	9	N	6					48
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	836	3	2	9	N	2					50
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	822	3	9	9	N	8					58

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					30
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					30
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					30
07	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					30
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					30
*09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					30

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1641	3	25	9	N	23					83
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	N	5					88
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					88
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					88
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					88
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					88

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	459	1	2029	3	N	-0-					17
05	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	474	1	1994	3	N	-0-					17
06	2460	N	1829	-0-	-631	-0-	459	1	1370	3	N	-0-					17
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	474	1	2491	3	N	-0-					17
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	474	1	2238	3	N	-0-					17
*09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	459	1	2130	3	N	-0-					17

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	896	3	11	9	N	10					28
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	904	3	3	9	N	3					31
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3			N	-0-					31
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					31
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					31
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					31

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1478	3	15	9	N	14					59
05	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1280	3	1	9	N	1					60
06	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			N	-0-					60
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					60
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					60
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					60

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					13
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					13
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					13
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					13
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					13
*09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1532	3	22	9	N	20					237
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1634	3	22	9	N	20					257
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	3	6	9	N	5	190	1			72
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1578	3	12	9	N	11					83
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1624	3	14	9	N	13					96
09	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1552	3	18	9	N	16					112

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	4865	3	87	9	N	79					315
05	5394	X	5096	-0-	-298	-0-	4987	3	109	9	N	99					414
06	5220	X	4853	-0-	-367	-0-	4765	3	88	9	N	80	183	1			311
07	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	4767	3	90	9	N	82	180	1			213
08	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	4727	3	85	9	N	77					290
09	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	4395	3	58	9	N	53	179	1			164

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

04	6090	X	5927	-0-	-163	-0-	5843	3	84	9	N	76					221
05	6293	X	6088	-0-	-205	-0-	5990	3	98	9	N	89					310
06	6000	X	5848	-0-	-152	-0-	5770	3	78	9	N	71	189	1			192
07	6200	X	6005	-0-	-195	-0-	5928	3	77	9	N	70					262
08	6138	X	5995	-0-	-143	-0-	5929	3	66	9	N	60	188	1			134
09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	5513	3	48	9	N	44					178

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

04	4320	X	3540	-0-	-780	-0-	3341	3	199	9	N	181	190	1			185
05	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	3405	3	57	9	N	52					237
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4273	3	281	9	N	255	161	1			331
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4333	3	140	9	N	127	180	1			278
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4351	3	129	9	N	117	193	1			202
09	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	4178	3	147	9	N	134	190	1			146

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

04	4440	X	2892	-0-	-1548	-0-	2838	3	54	9	N	49	193	1			266
05	3968	X	490	-0-	-3478	-0-	394	3	96	9	N	87					353
06	4290	X	1397	-0-	-2893	-0-	1303	3	94	9	N	85	191	1			247
07	4433	X	1458	-0-	-2975	-0-	1366	3	92	9	N	84					331
08	4433	X	1522	-0-	-2911	-0-	1434	3	88	9	N	80	190	1			221
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4069	3	92	9	N	84					305

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

04	4170	X	4023	-0-	-147	-0-	3950	3	73	9	N	66	182	1			185
05	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4030	3	90	9	N	82					267
06	4050	X	3921	-0-	-129	-0-	3844	3	77	9	N	70	179	1			158
07	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	3989	3	65	9	N	59					217
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4131	3	98	9	N	89	182	1			124
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3950	3	78	9	N	71					195

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1575	3	48	9	N	44					331
05	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1648	3	42	9	N	38					369
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1591	3	51	9	N	46	191	1			224
07	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1605	3	52	9	N	47					271
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1561	3	55	9	N	50	187	1			134
09	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1535	3	42	9	N	38					172

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

04	2640	X	2578	-0-	-62	-0-	2466	3	112	9	N	102	193	1			221
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2556	3	120	9	N	109					330
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2448	3	99	9	N	90	191	1			229
07	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2523	3	120	9	N	109					338
08	2666	N	2487	-0-	-179	-0-	2395	3	92	9	N	84	190	1			232
09	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	2355	3	117	9	N	106	190	1			148

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	3292	3	86	9	N	78	195	1			132
05	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3330	3	78	9	N	71					203
06	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	3271	3	73	9	N	66					269
07	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3349	3	66	9	N	60	195	1			134
08	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	3195	3	62	9	N	56					190
09	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	3157	3	65	9	N	59					249

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3507	3	91	9	N	83					263
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3652	3	94	9	N	85					348
06	3630	X	3594	-0-	-36	-0-	3521	3	73	9	N	66	188	1			226
07	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	3597	3	83	9	N	75					301
08	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3528	3	58	9	N	53	191	1			163
09	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	3432	3	67	9	N	61					224

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7009	3	194	9	N	176	176	1			416
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7153	3	201	9	N	183					599
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	6904	3	190	9	N	173	379	1			393
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7084	3	196	9	N	178	186	1			385
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7075	3	161	9	N	146	195	1			336
*09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6548	3	178	9	N	162					498

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	524	-0-	-1606	-0-	482	3	42	9	N	38					321
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	3	4	9	N	4	57	1			268
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	300	1	2186	3	N	56					324
							62	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	310	1	2201	3	N	34					358
							37	9									
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	310	1	2201	3	N	60	183	1			235
							66	9									
*09	2550	N	2444	-0-	-106	-0-	300	1	2088	3	N	51					286
							56	9									

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	1235	1	3263	3	N	129	181	1			247
							142	9									
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1276	1	3135	3	N	128					375
							141	9									
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1235	1	3154	3	N	99	177	1			297
							109	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1276	1	3163	3	N	87					384
							96	9									
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	1276	1	3435	3	N	67	172	1			279
							74	9									
*09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	1235	1	3083	3	N	100	173	1			206
							110	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	300	1	7750	3	N	155					576
							171	9									
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	310	1	7721	3	N	127					703
							140	9									
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	300	1	7734	3	N	80	380	1			403
							88	9									
07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	310	1	7771	3	N	120	198	1			325
							132	9									
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	310	1	7638	3	N	124					449
							136	9									
*09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	300	1	7167	3	N	126	183	1			392
							139	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

04	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	4195	1	4217	3	N	265					623
							292	9									
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	4335	1	4237	3	N	230					853
							253	9									
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	4195	1	4007	3	N	212	536	1			529
							233	9									
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	3381	1	2717	3	N	209					738
							230	9									
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	3381	1	2982	3	N	122	171	1			689
							134	9									
*09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	3271	1	2953	3	N	108					797
							119	9									

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

04	38370	X	36861	-0-	-1509	-0-	2446	1	33902	3	N	466	221	1			686
							513	9									
05	39649	X	37560	-0-	-2089	-0-	2529	1	34599	3	N	393	217	1			862
							432	9									
06	37530	X	35532	-0-	-1998	-0-	2446	1	32749	3	N	306	542	1			626
							337	9									
07	36802	X	36802	-0-	-0-	-0-	2529	1	33662	3	N	555	550	1			631
							611	9									
08	36290	X	36290	-0-	-0-	-0-	2529	1	33388	3	N	339	580	1			390
							373	9									
*09	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	2446	1	31694	3	N	339	36	1			693
							373	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13030	3	167	9	N	152					447
05	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	12949	3	133	9	N	121					568
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12503	3	118	9	N	107	363	1			312
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11687	3	158	9	N	144					456
08	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11543	3	146	9	N	133					589
*09	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11068	3	122	9	N	111	185	1			515

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

04	9420	X	8295	-0-	-1125	-0-	8165	3	130	9	N	118	193	1			134
05	8897	X	8186	-0-	-711	-0-	8059	3	127	9	N	115					249
06	8460	X	7978	-0-	-482	-0-	7873	3	105	9	N	95	182	1			162
07	8742	X	8222	-0-	-520	-0-	8115	3	107	9	N	97					259
08	8742	X	8124	-0-	-618	-0-	8007	3	117	9	N	106					365
09	8310	X	8034	-0-	-276	-0-	7932	3	102	9	N	93	192	1			266

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					122
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					122
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					122
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					122
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					122
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					122

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					156
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					156
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					156
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					156
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HOBART RANCH WELL #: RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

04	600	N	328	-0-	-272	-0-	61	1	215	2	N	47	1	8			74
							52	9									
05	465	X	111	-0-	-354	-0-	63	1	48	9	N	44					118
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	61	1	84	9	N	76	153	1	1	8	40
07	465	X	358	-0-	-107	-0-	63	1	259	2	N	33	2	8			71
							36	9									
08	341	X	281	-0-	-60	-0-	63	1	185	2	N	30	77	1			24
							33	9									
09	330	X	120	-0-	-210	-0-	61	1	23	2	N	33	1	8			56
							36	9									

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

04	4830	X	3768	-0-	-1062	-0-	448	1	3184	2	Y	124	18	8			173
							136	9									
05	4991	X	3796	-0-	-1195	-0-	331	1	3378	2	Y	79	173	1			79
							87	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	442	1	2827	2	Y	111	15	8			175
							122	9									
07	4247	X	1924	-0-	-2323	-0-	842	1	957	2	Y	114	181	1	17	8	91
							125	9									
08	4092	X	3018	-0-	-1074	-0-	2889	2	129	9	Y	117					208
09	3780	X	2796	-0-	-984	-0-	2652	2	144	9	Y	131	172	1	25	8	142

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

04	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15009	3	35	9	N	32					72
05	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15475	3	30	9	N	27					99
06	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14776	3	35	9	N	32					131
07	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15460	3	31	9	N	28					159
08	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	15416	3	23	9	N	21					180
*09	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14922	3	23	9	N	21					201

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

04	10050	X	9875	-0-	-175	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10081	-0-	-211	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9696	-0-	-264	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9880	-0-	-412	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9917	-0-	-282	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9586	-0-	-284	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	71	1	2030	2	Y	-0-					3
05	3317	X	1151	-0-	-2166	-0-	39	1	1112	2	Y	-0-					3
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	2	Y	-0-					3
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	86	1	2452	2	Y	-0-					3
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	101	1	2828	2	Y	-0-					3
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	95	1	2652	2	Y	-0-					3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	52	1	1507	2	N	20					219
							22	9									
05	1736	N	77	-0-	-1659	-0-	62	1	15	9	N	14					233
06	1620	N	927	-0-	-693	-0-	34	1	879	2	N	13					246
							14	9									
07	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	44	1	1560	2	N	20					266
							22	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	14	183	1			97
							15	9									
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	N	23					120
							25	9									

HERMANN (MORROW, UP.) //CONT.// 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2		N	-0-					36
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2		N	-0-					36
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-					36
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-					36
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-					36
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-					36

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-					37
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-					37
06	1710	X	1690	-0-	-20	-0-	1690	2		N	-0-					37
07	1767	X	1667	-0-	-100	-0-	1667	2		N	-0-					37
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-					37
*09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-					37

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			Y	-0-					53
05	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					53
06	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			Y	-0-					53
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					53
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					53
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					129
05	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	3794	2			N	-0-					129
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					129
07	4402	X	2727	-0-	-1675	-0-	2727	2			N	-0-					129
08	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2			N	-0-					129
09	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	4020	2			N	-0-					129

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2693	2	95	9	N	86					245
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2273	2	95	9	N	86					331
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	848	2	95	9	N	86					417
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	293	2	95	9	N	86					503
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	311	2	95	9	N	86					589
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					14
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					14
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					14
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					14
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					145
*04	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	3264	2			N	-0-					145
*05	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	2806	2			N	-0-					145
*06	3270	X	1666	-0-	-1604	-0-	1666	2			N	-0-					145
*07	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					145
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					102
*04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					102
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					102
*06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					102
*07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					79
*04	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					79
*05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					79
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					79
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					147
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					147
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					147
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					147
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-	11	7			136
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					51

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2893	2	14	9	N	13					246
05	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	2638	2	20	9	N	18					264
06	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	2372	2	23	9	N	21	192	1			93
07	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2684	2	10	9	N	9					102
08	2790	X	2046	-0-	-744	-0-	2046	2			N	-0-					102
09	2700	X	1146	-0-	-1554	-0-	1146	2			N	-0-					102

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4050	2	45	9	N	41					111
05	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3331	2	19	9	N	17					128
06	3600	X	1691	-0-	-1909	-0-	1691	2			N	-0-					128
07	3999	X	1582	-0-	-2417	-0-	1582	2			N	-0-					128
08	3999	X	1246	-0-	-2753	-0-	1246	2			N	-0-					128
09	3870	X	938	-0-	-2932	-0-	938	2			N	-0-					128

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					47
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					47
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					47
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					47
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-	7	7			40
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					217
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					217
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					217
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					217
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	12	7			205
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					55
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				N	-0-					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

04	2070	X	2059	-0-	-11	-0-	141	1	1918	2	N	-0-					268
05	2139	X	1867	-0-	-272	-0-	60	1	1807	2	N	-0-					268
06	2070	X	1793	-0-	-277	-0-	1793	2			N	-0-					268
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	28	1	2139	2	N	-0-					268
08	2139	X	1863	-0-	-276	-0-	87	1	1776	2	N	-0-					268
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					268

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	207	1	2821	2	N	-0-					40
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2383	2	N	-0-					40
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					40
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	46	1	3489	2	N	-0-					40
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	91	1	1865	2	N	-0-					40
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2006	-0-	-274	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					95
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					95
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					95
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					95
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					95
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					95

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	259	-0-	-611	-0-	259	2			N	-0-					154
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					154
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	N	11					165
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9					174
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					174
09	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					174

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	199	-0-	-1661	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	589	-0-	-1333	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	104	-0-	-1126	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	589	N	128	-0-	-461	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2762	2	41	9	N	37					99
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2794	2	28	9	N	25					124
06	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	2680	2	9	9	N	8					132
07	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			N	-0-					132
08	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-					132
09	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	2586	2	6	9	N	5					137

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					140
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					140
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					140
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					140
08	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					140
09	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	1238	2			N	-0-					140

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					132
05	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					132
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1638	2	86	9	N	78					210
07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1685	2	29	9	N	26	183	1			53
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1667	2	63	9	N	57					110
09	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1592	2	26	9	N	24					134

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1125	-0-	-1575	-0-	1125	2			N	-0-					124
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					124
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					124
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4176	2	15	9	N	14					138
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3846	2	4	9	N	4					142
*09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					142

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					124
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					124
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					124
07	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1687	2	3	9	N	3					127
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1656	2	9	9	N	8					135
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					135

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			N	-0-					98
05	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			N	-0-					98
06	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2685	2			N	-0-					98
07	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	2742	2			N	-0-					98
08	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			N	-0-					98
09	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2657	2			N	-0-					98

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					44
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					44
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					44
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					44
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					44
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					71
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					71
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					71
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					71
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					80
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					80
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	N	13					93
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1193	2	19	9	N	17					110

JONES ENERGY, LLC 441132
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	37	1	1	8	189
05	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					189
06	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-					189
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					189
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					189
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					189

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	#	3427	-0-	-143	-0-	2842	2	585	9	N	532	769	1			2262
05	3627	#	3568	-0-	-59	-0-	3005	2	563	9	N	512	371	1			2403
06	3461	R	3461	-0-	-0-	-0-	2934	2	527	9	N	479	574	1			2308
07	3534	#	3094	-0-	-440	-0-	2661	2	433	9	N	394	314	1			2388
08	3565	#	2944	-0-	-621	-0-	2501	2	443	9	N	403	383	1			2408
09	3450	#	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					2408

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					170
05	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					170
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					170
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					170
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					170
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					170

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			N	-0-					129
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					129
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					129
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					129
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

FOSTER 248 WELL #: RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

*03	3193	#	914	-0-	-2279	-0-	914	2			N	-0-				20
*04	2280	#	926	-0-	-1354	-0-	926	2			N	-0-				20
*05	2356	#	988	-0-	-1368	-0-	988	2			N	-0-				20
*06	1620	#	826	-0-	-794	-0-	826	2			N	-0-				20
*07	682	#	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-				20
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	771	3	52	9	N	47					231
05	868	R	868	-0-	-0-	-0-	806	3	62	9	N	56					287
06	940	R	940	-0-	-0-	-0-	856	3	84	9	N	76					363
07	837	#	813	-0-	-24	-0-	766	3	47	9	N	43	324	1			82
08	906	R	906	-0-	-0-	-0-	843	3	63	9	N	57					139
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					139

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					206
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					206
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					206
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					206
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					206
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4555	2	12	9	N	11					61
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4891	2	13	9	N	12					73
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3397	2	13	9	N	12					85
07	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	3470	2	9	9	N	8					93
08	3844	X	3310	-0-	-534	-0-	3308	2	2	9	N	2					95
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					95

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
05	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
06	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465	#	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	#	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	465	#	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	390	#	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1333	#	608	-0-	-725	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	1290	#	1156	-0-	-134	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
07	1333	#	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1333	#	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
09	1290	#	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
05	1240	#	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
06	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	1426	#	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
08	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
*09	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	#	1148	-0-	-82	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	1170	#	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1209	#	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
08	1240	#	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
09	1200	#	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	3013	2	10	9	N	9					59
05	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	3582	2	13	9	N	12					71
06	2670	#	1525	-0-	-1145	-0-	1512	2	13	9	N	12					83
07	3131	#	2570	-0-	-561	-0-	2560	2	10	9	N	9					92
08	3286	#	1960	-0-	-1326	-0-	1957	2	3	9	N	3					95
*09	3298	R	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					95

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

04	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	754	2	N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	752	2	N	-0-					-0-
09	810	N	632	-0-	-178	-0-	60	1	572	2	N	-0-					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2895	R	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					53
*04	2794	R	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					53
*05	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					53
*06	2789	R	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					53
*07	2825	R	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					53
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

04	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1826	3	3	9	N	3					35
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1864	3	2	9	N	2					37
06	2010	N	1792	-0-	-218	-0-	1789	3	3	9	N	3					40
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	3	2	9	N	2					42
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	N	1					43
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	3	6	9	N	5					48

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

04	3000	N	2488	-0-	-512	2115	2487	2	1	9	N	1	71	1			37
05	3100	N	2529	-0-	-571	1544	2528	2	1	9	N	1					38
06	3823	X	2279	-0-	-1544	-0-	2279	2			N	-0-					38
07	2170	X	1082	-0-	-1088	-0-	1082	2			N	-0-					38
08	2170	X	724	-0-	-1446	-0-	724	2			N	-0-					38
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					38

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	N	2	104	1			18
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2174	2	4	9	N	4					22
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					22
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1					23
08	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			N	-0-					23
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					23

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1245	3	4	9	N	4					164
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	3	4	9	N	4					168
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-					168
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-	136	1			32
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3			N	-0-					32
09	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-					33
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-					33
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	18626	3			N	-0-					-0-
05	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
06	39108	X	39108	-0-	-0-	-0-	39108	3			N	-0-					-0-
07	38611	X	38611	-0-	-0-	-0-	38611	3			N	-0-					-0-
08	28153	X	28153	-0-	-0-	-0-	28153	3			N	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130		12732	-0-	1602 B	63708	12732	3			N	-0-					-0-
05	11501		12516	-0-	1015 B	64723	12516	3			N	-0-					-0-
06	11130		26733	-0-	15603 B	80326	26733	3			N	-0-					-0-
07	11501		26394	-0-	14893 B	95219	26394	3			N	-0-					-0-
08	11501		25514	-0-	14013 B	109232	25514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109232																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	109232					N	NO RPT					-0-

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 302950																	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	302950					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8044					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8044					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8044					N	12					158
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8044					N	12					170
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8044					N	-0-	39	1			131
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8044																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829

04	0		1478	-0-	1478 B	6406	1478	3			N	-0-					-0-
05	1694		1453	-0-	-241 B	6165	1453	3			N	-0-					-0-
06	2130		3104	-0-	974 B	7139	3104	3			N	-0-					-0-
07	0		3064	-0-	3064 B	10203	3064	3			N	-0-					-0-
08	1519		1760	-0-	241 B	10444	1760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10444																	
09	3090		NO RPT	-0-	-3090 B	7354					N	NO RPT					-0-

RUTH 23 WELL #: 702 RRCID -> 288088 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 4874 - 4885

04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	28924					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	28924					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2020																	

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4097	2	26	9	N	24					192
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4194	2	30	9	N	27					219
06	4080	X	3865	-0-	-215	-0-	3847	2	18	9	N	16					235
07	4216	X	3462	-0-	-754	-0-	3447	2	15	9	N	14					249
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					249
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					249

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					63
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					63
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					63
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					63
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					63
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					63

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					50
05	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2			N	-0-					50
06	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	2			N	-0-					50
*07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	10					60
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2					62
09	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1325	2	14	9	N	13					75

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					94
*04	600	N	195	-0-	-405	-0-	195	3			N	-0-					94
*05	1767	N	148	-0-	-1619	-0-	148	3			N	-0-					94
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					94
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					60
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					60
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					60
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					52
*04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					52
*05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					52
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					52
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					95
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					95
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					95
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					95
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					110
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					110
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					110
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					10
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					10
*05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					10
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					10
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

04	930	N	797	-0-	-133	-0-	30	1	767	2	N	-0-					180
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	31	1	2064	2	N	-0-					180
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	30	1	2454	2	N	-0-					180
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	31	1	2248	2	N	-0-					180
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	31	1	1946	2	N	-0-					180
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1662	2	N	-0-					180

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					102
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	2			N	-0-					102
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					102
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1165	2	34	9	N	31					133
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	863	2	1	9	N	1					134
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					134

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2588	-0-	-22	-0-	2588	2			N	-0-					95
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					95
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					95
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2847	2	176	9	N	160					255
*08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	N	2					257
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					257

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1287	-0-	-843	-0-	72	1	1215	2	N	-0-					103
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	63	1	1474	2	N	111					214
							122	9									
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	58	1	1518	2	N	62					276
							68	9									
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2007	2	N	75	182	1			169
							83	9									
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	58	1	1774	2	N	66					235
							73	9									
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	55	1	1773	2	N	52	185	1			102
							57	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	N	8					76
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	879	2	7	9	N	6					82
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					82
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					82
08	899	N	148	-0-	-751	-0-	148	2			N	-0-					82
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					82

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	#	1997	-0-	-43	-0-	1736	2	261	9	N	237	192	1			334
05	2108	#	2050	-0-	-58	-0-	1813	2	237	9	N	215					549
06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	1677	2	249	9	N	226	373	1			402
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1897	2	239	9	N	217	187	1			432
08	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	1863	2	178	9	N	162	374	1			220
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2029	2	248	9	N	225	315	1			130

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1070	2	121	9	N	110	186	1			262
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1127	2	120	9	N	109					371
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1126	2	100	9	N	91	370	1			92
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1148	2	169	9	N	154					246
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1126	2	134	9	N	122	186	1			182
09	1200	N	501	-0-	-699	-0-	396	2	105	9	N	95	187	1			90

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

04	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	-0-					-0-
05	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
06	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	-0-					-0-
07	20460	X	1419	-0-	-19041	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	10171	-0-	-10289	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
*09	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3290	-0-	-310	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2152	-0-	-308	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
*09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					30
05	930	N	499	-0-	-431	-0-	341	1	158	3	N	-0-					30
06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	1			N	-0-					30
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
09	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					30

JONES ENERGY, LLC 441132
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) //CONT.// 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2020 - WELL PLUGGED 5/18/2020

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					187
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					187
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					187
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	-0-					187
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					187
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					187

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3410	2	23	9	N	21					169
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3248	2	17	9	N	15					184
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3040	2	14	9	N	13					197
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3147	2	17	9	N	15	172	1			40
08	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2709	2	8	9	N	7					47
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					47

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					63
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					63
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					63
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					63
08	713	N	98	-0-	-615	-0-	98	2			N	-0-					63
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					63

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

04	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	3095	3			N	-0-					23
05	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	3			N	-0-					23
06	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	3			N	-0-					23
07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	3170	3			N	-0-					23
08	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	3161	3			N	-0-					23
09	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3			N	-0-					23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

04	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					19
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					19
06	990	N	469	-0-	-521	-0-	469	2			N	-0-					19
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					19
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					19
09	480	N	121	-0-	-359	-0-	121	2			N	-0-					19

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

04	1710	N	410	-0-	-1300	-0-	410	3			N	-0-					112
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					112
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					112
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					112
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					112
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					99
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					99
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					99
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					99
08	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3			N	-0-					99
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					99

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					78
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					78
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					78
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					78
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					78
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

04	3630	X	2846	-0-	-784	-0-	15	1	2797	2	N	31					248
							34	9									
05	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	15	1	2937	2	N	54					302
							59	9									
06	3360	X	1997	-0-	-1363	-0-	15	1	1964	2	N	16					318
							18	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	15	1	3177	2	N	41					359
							45	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	2	N	-0-	189	1			170
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	15	1	3090	2	N	42					212
							46	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					280
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					280
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					280
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					280
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					280
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					280
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DACO, INC. 196940
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	185	-0-	-1365	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	922	-0-	-158	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	160	-0-	-863	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4295	-0-	-505	-0-	4286	3	9	9	N	8					126
05	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	4211	3	3	9	N	3					129
06	4440	X	4149	-0-	-291	-0-	4146	3	3	9	N	3					132
07	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	4157	3			N	-0-					132
08	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	186	1	4161	3	N	-0-					132
09	4290	X	4180	-0-	-110	-0-	180	1	4000	3	N	-0-					132

KEM ENERGY, INC. 455126
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2032	3	9	9	N	8	51	1			12
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	3	2	9	N	2					14
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	3	3	9	N	3					17
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					17
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	N	4					21
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	3	2	9	N	2					23

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	2			N	-0-					148
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					148
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					148
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					148
08	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1868	2	8	9	N	7					155
09	2190	N	1815	-0-	-375	-0-	1809	2	6	9	N	5					160

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3323	2			N	-0-					65
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3402	2	3	9	N	3					68
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					68
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					68
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					68
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					68

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					50
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					50
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					50
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					50
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-	13	7			37
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					37

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					12
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					12
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					12
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-	12	7			-0-
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					102
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	2	6	9	N	5					107
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					107
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					107
08	1519	N	245	-0-	-1274	-0-	245	2			N	-0-					107
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					107

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5383	-0-	-77	-0-	4	1	5376	2	Y	3					20
							3	9									
05	5642	X	5501	-0-	-141	-0-	5501	2			Y	-0-					20
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			Y	-0-					20
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5594	2	1	9	Y	1					21
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			Y	-0-					21
*09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-					21

CREST RESOURCES, INC. 189901
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					39
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					39
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					39
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					39
08	3100	N	3108	-0-	8	8	3107	3	1	9	N	1					40
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2380	-0-	-1280	-0-	2380	3			N	-0-					102
05	3193	X	2236	-0-	-957	-0-	2236	3			N	-0-					102
06	3090	X	2134	-0-	-956	-0-	2134	3			N	-0-					102
07	3038	X	2153	-0-	-885	-0-	2153	3			N	-0-					102
08	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2178	3			N	-0-					102
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					102

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

04	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					68
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					68
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					68
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					68
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					68
09	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					68

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2793	2	47	9	N	43					70
05	3472	X	2634	-0-	-838	-0-	2634	2			N	-0-					70
06	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	2768	2			N	-0-					70
07	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	2943	2			N	-0-					70
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					70
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					70

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

04	5760	X	2454	-0-	-3306	-0-	19	1	2409	2	Y	24					144
							26	9									
05	5952	X	3852	-0-	-2100	-0-	28	1	3771	2	Y	48					192
							53	9									
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	22	1	6514	2	Y	88	174	1			106
							97	9									
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	29	1	7719	2	Y	84					190
							92	9									
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	22	1	7640	2	Y	95	173	1			112
							105	9									
*09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	22	1	7986	2	Y	85					197
							94	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

04	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

*03	3317	#	3309	-0-	-8	-0-	3309	3			N	-0-					22
*04	3261	R	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					22
*05	3419	R	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					22
*06	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					22
*07	3427	R	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					22
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					17
*04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					17
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					17
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					17
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1730	3	34	9	N	31	165	1			15
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2					17
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					17
07	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	3			N	-0-					17
08	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1740	3	7	9	N	6					23
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					23

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

04	7380	R	4302	-0-	-3078	-0-	4219	3	83	9	N	75					236
05	4898	#	3930	-0-	-968	-0-	3863	3	67	9	N	61					297
06	4740		3780	-0-	-960	-0-	3716	3	64	9	N	58					355
07	4898		3845	-0-	-1053	-0-	3793	3	52	9	N	47					402
08	4743	#	3839	-0-	-904	-0-	3817	3	22	9	N	20	176	1			246
09	4290	#	3687	-0-	-603	-0-	3687	3			N	-0-					246

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

04	330	N	299	-0-	-31	-0-	297	2	2	9	N	2					160
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	310	2	2	9	N	2					162
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	N	1					163
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	252	2	2	9	N	2					165
08	310	N	13	-0-	-297	-0-	7	2	6	9	N	5	130	1			40
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	27	2	1	9	N	1					41

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION //CONT.// 196927
HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3111	-0-	111	289	540	1	2571	3	N	-0-					185
05	3100	N	2815	-0-	-285	4	558	1	2257	3	N	-0-					185
06	2760	X	2590	-0-	-170	-0-	540	1	2050	3	N	-0-					185
07	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	558	1	2060	3	N	-0-					185
08	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	558	1	2226	3	N	-0-					185
09	2760	X	2652	-0-	-108	-0-	540	1	2112	3	N	-0-					185

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					17
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					17
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					17
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					17
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					17
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820		5452	-0-	2632	2872	5452	2			N	-0-					137
05	2914		4751	-0-	1837	4709	4751	2			N	-0-					137
06	2820		4193	-0-	1373	6082	4193	2			N	-0-					137
07	23380		4112	-0-	-19268	-0-	4112	2			N	-0-					137
08	2201	# NO RPT		-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					137
09	0	# NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

04	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2		N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2		N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

04	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	2		N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2		N	-0-					-0-
06	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	2		N	-0-					-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2		N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-					-0-
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-					-0-
05	4929	X	4468	-0-	-461	-0-	4468	2		N	-0-					-0-
06	4230	X	2091	-0-	-2139	-0-	2091	2		N	-0-					-0-
07	4960	X	4268	-0-	-692	-0-	4268	2		N	-0-					-0-
08	4960	X	3007	-0-	-1953	-0-	3007	2		N	-0-					-0-
09	4800	X	2210	-0-	-2590	-0-	2210	2		N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

04	3930	X	3291	-0-	-639	-0-	3291	2		N	-0-					-0-
05	4061	X	2787	-0-	-1274	-0-	2787	2		N	-0-					-0-
06	3930	X	2174	-0-	-1756	-0-	2174	2		N	-0-					-0-
07	4061	X	2038	-0-	-2023	-0-	2038	2		N	-0-					-0-
08	3410	X	1742	-0-	-1668	-0-	1742	2		N	-0-					-0-
09	3300	X	2316	-0-	-984	-0-	2316	2		N	-0-					-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

04	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2		N	-0-					-0-
05	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	2		N	-0-					-0-
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2		N	-0-					-0-
07	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2		N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4375	-0-	-213	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					22
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					22
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			Y	-0-					22
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					22
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					22
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	3403	2			N	-0-					2
05	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	3357	2			N	-0-					2
06	3300	X	3183	-0-	-117	-0-	3183	2			N	-0-					2
07	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	3299	2			N	-0-					2
08	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3277	2			N	-0-	2	7			-0-
09	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5530	2	2	9	N	2					10
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					10
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					10
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					10
*08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5301	2	30	9	N	27					37
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					37

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					12
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					12
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					12
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	2	1	9	N	1					13
*08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					13
09	2100	N	541	-0-	-1559	-0-	541	2			N	-0-					13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2660	-0-	-1150	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2148	-0-	-2006	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

04	6150	X	5244	-0-	-906	-0-	5244	2			N	-0-					22
05	6355	X	5782	-0-	-573	-0-	5782	2			N	-0-					22
06	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	5518	2			N	-0-					22
07	6045	X	5613	-0-	-432	-0-	5613	2			N	-0-					22
08	6045	X	5405	-0-	-640	-0-	5405	2			N	-0-					22
09	5610	X	5014	-0-	-596	-0-	5014	2			N	-0-					22

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					35
05	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			N	-0-					35
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					35
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					35
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-	22	7			13
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	2			N	-0-					13

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					75
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					75
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					75
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					75
08	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					75
09	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					75

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1298	2	4	9	N	4					103
05	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5					108
06	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1253	2	11	9	N	10					118
07	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	N	10					128
08	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5					133
*09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1036	2	11	9	N	10					143

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

04	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					183
05	535	R	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1					184
06	588	R	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2					186
07	646	R	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					188
08	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					188
09	600	#	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					188

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 12344 - 12468

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF. 16450 - 16546

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - PLUGGED 07/06/18

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERRICK (CISCO LIME) 49071 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DALLAM
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
GILLENWATERS WELL #: 1 RRCID -> 270474 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					73
05	12803	X	12681	-0-	-122	-0-	12681	2			N	-0-					73
06	12300	X	11986	-0-	-314	-0-	11986	2			N	-0-					73
07	12958	X	12300	-0-	-658	-0-	12300	2			N	-0-					73
08	12958	X	12211	-0-	-747	-0-	12211	2			N	-0-					73
09	12540	X	12157	-0-	-383	-0-	12157	2			N	-0-					73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	176	-0-	-574	-0-	176	2			N	-0-					9
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					9
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					9
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					9
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					9
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					9

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1053	-0-	-1396	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1561	-0-	-809	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1871	-0-	-578	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	S	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					37
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	3	S	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
07	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	47	S	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					37
*09	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	432	-0-	-408	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	744	N	212	-0-	-532	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	1007	-0-	-6403	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	1609	-0-	-6048	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	2033	-0-	-5377	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	1262	-0-	-6395	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1194	-0-	-418	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1129	-0-	-911	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

04	0		1366	-0-	1366	8911	1366	2			N	-0-					-0-
05	10958	X	2047	-0-	-8911	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	2664	-0-	-5046	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	2969	-0-	-4998	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	1688	-0-	-6279	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	1460	-0-	-6250	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2682	-0-	-976	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2051	-0-	-1607	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	1848	-0-	-1692	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

06	741	X	NO RPT	-0-	-741	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
D.W.P. PRODUCTION 196927
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10362 - 10370

04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					38
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					38
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					38
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					38
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					38
*09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					38

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

04	1697 N	1697	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1604	2	N	59	179	1				105
							65	9										
05	1915 N	1915	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1801	2	N	75						180
							83	9										
06	1860 N	1679	-0-	-181	B	-0-	27	1	1595	2	N	52						232
							57	9										
07	1767 N	1725	-0-	-42	B	-0-	28	1	1640	2	N	52						284
							57	9										
08	1922 N	1549	-0-	-373	B	-0-	31	1	1461	2	N	52	187	1				149
							57	9										
09	1680 N	1395	-0-	-285	B	-0-	30	1	1307	2	N	53						202
							58	9										

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

04	660 N	592	-0-	-68	B	-0-	24	1	548	2	N	18						343
							20	9										
05	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	26	1	566	2	N	20						363
							22	9										
06	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	30	1	608	2	N	15						378
							17	9										
07	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	30	1	669	2	N	17						395
							19	9										
08	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	29	1	688	2	N	18						413
							20	9										
09	660 N	575	-0-	-85	B	-0-	30	1	530	2	N	14						427
							15	9										

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54675					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2168	-0-	-772 B	-0-	2106	2	62	9	N	56	188	1			34
05	2945	X	2389	-0-	-556 B	-0-	2308	2	81	9	N	74					108
06	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2130	2	85	9	N	77					185
07	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	70	183	1			72
08	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	66					138
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					138

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-	169	1			93
05	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1335	2	17	9	N	15					108
06	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1369	2	52	9	N	47					155
07	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1383	2	46	9	N	42	179	1			18
08	1364	N	1355	-0-	-9 B	-0-	1355	2			N	-0-					18
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT					18

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

04	6360	X	5827	-0-	-533 B	-0-	5706	2	121	9	N	110					379
05	6572	X	5935	-0-	-637 B	-0-	5825	2	110	9	N	100					479
06	6360	X	5486	-0-	-874 B	-0-	5385	2	101	9	N	92					571
07	6541	X	5202	-0-	-1339 B	-0-	5106	2	96	9	N	87					658
08	6293	X	5148	-0-	-1145 B	-0-	5054	2	94	9	N	85					743
09	5820	X	4710	-0-	-1110 B	-0-	4600	2	110	9	N	100					843

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

04	570	N	312	-0-	-258 B	-0-	279	2	33	9	N	30					275
05	682	N	141	-0-	-541 B	-0-	141	2			N	-0-					275
06	570	N	83	-0-	-487 B	-0-	83	2			N	-0-					275
07	310	N	114	-0-	-196 B	-0-	114	2			N	-0-					275
08	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					275
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					275

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803

BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					4

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-23828					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-5339					N	-0-					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-5339					N	NO RPT					24

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-7					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-7					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5205	X	5205	-0-		-0-	B	-0-	5114	2	91	9	N	83					643
05	5368	X	5368	-0-		-0-	B	-0-	5240	2	128	9	N	116	191	1			568
06	5144	X	5144	-0-		-0-	B	-0-	5064	2	80	9	N	73					641
07	5493	X	5493	-0-		-0-	B	-0-	5370	2	123	9	N	112	193	1			560
08	5161	X	5161	-0-		-0-	B	-0-	5087	2	74	9	N	67	170	1			457
09	1800	X	NO RPT	-0-		-1800	B	-0-					N	NO RPT					457

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-	103	1			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					132
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					132

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5490	-0-	-0- B	-0-	5461	2	29	9	N	26					282
05	6449	X	6449	-0-	-0- B	-0-	6398	2	51	9	N	46					328
06	5799	X	5799	-0-	-0- B	-0-	5762	2	37	9	N	34					362
07	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	5635	2	42	9	N	38	190	1			210
08	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573	2			N	-0-					210
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-					N	NO RPT					210

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4568	X	4568	-0-	-0- B	-0-	4537	2	31	9	N	28					427
05	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	4503	2	18	9	N	16					443
06	4175	X	4175	-0-	-0- B	-0-	4155	2	20	9	N	18					461
07	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	2			N	-0-					461
08	4130	X	4130	-0-	-0- B	-0-	4115	2	15	9	N	14	183	1			292
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					292

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2930	-0-	-70 B	-0-	2710	2	220	9	N	200	193	1			325
05	3100	X	2530	-0-	-570 B	-0-	2350	2	180	9	N	164	186	1			303
06	2910	X	2544	-0-	-366 B	-0-	2415	2	129	9	N	117	191	1			229
07	3069	X	2518	-0-	-551 B	-0-	2289	2	229	9	N	208	193	1			244
08	3069	X	2382	-0-	-687 B	-0-	2204	2	178	9	N	162	185	1			221
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					N	NO RPT					221

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1614	-0-	-336 B	-0-	1573	2	41	9	N	37					605
05	2015	X	1363	-0-	-652 B	-0-	1335	2	28	9	N	25					630
06	2640	N	1164	-0-	-1476 B	-0-	1164	2			N	-0-					630
07	1674	N	939	-0-	-735 B	-0-	939	2			N	-0-					630
08	1364	N	126	-0-	-1238 B	-0-	120	2	6	9	N	5	196	1			439
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					439

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2028	-0-	-42 B	-0-	1955	2	73	9	N	66	180	1			424
05	2139	N	2077	-0-	-62 B	-0-	1982	2	95	9	N	86					510
06	2100	N	2086	-0-	-14 B	-0-	1961	2	125	9	N	114	386	1			238
07	2108	N	2073	-0-	-35 B	-0-	1929	2	144	9	N	131					369
08	2077	N	2002	-0-	-75 B	-0-	1881	2	121	9	N	110	193	1			286
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					N	NO RPT					286

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2091	-0-	-729 B	-0-	1906	2	185	9	N	168	175	1			80
05	2914	X	2334	-0-	-580 B	-0-	2141	2	193	9	N	175	180	1			75
06	2490	X	2280	-0-	-210 B	-0-	2130	2	150	9	N	136					211
07	2418	X	2111	-0-	-307 B	-0-	1947	2	164	9	N	149	187	1			173
08	2418	X	1955	-0-	-463 B	-0-	1788	2	167	9	N	152	195	1			130
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					N	NO RPT					130

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8323	-0-	-557 B	-609771	8239	2	84	9	N	76					674
05	9083	X	8527	-0-	-556 B	-609771	8447	2	80	9	N	73	191	1			556
06	8670	X	8055	-0-	-615 B	-609771	8014	2	41	9	N	37					593
07	8773	X	8313	-0-	-460 B	-609771	8274	2	39	9	N	35					628
08	8618	X	8195	-0-	-423 B	-609771	8155	2	40	9	N	36	223	1			441
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310 B	-609771					N	NO RPT					441

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					27
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					27
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					27
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					27
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27

H & L OPERATING CO., LLC 339787
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

04	780	N	771	-0-	-9	-0-	10	1	761	2	N	-0-					46
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	10	1	791	2	N	-0-					46
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	10	1	763	2	N	-0-					46
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	10	1	767	2	N	-0-					46
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	10	1	761	2	N	-0-					46
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	10	1	742	2	N	-0-					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

04	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1784	2	105	9	N	95					622
05	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1722	2	67	9	N	61	193	1			490
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1530	2	43	9	N	39					529
07	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	1602	2	91	9	N	83					612
08	1798	N	169	-0-	-1629	-0-	166	2	3	9	N	3	195	1			420
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					420

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					31
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					31
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					31
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					31
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					31
*09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					31

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	N	-0-					52
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	50	1	168	2	N	-0-					52
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	2	N	-0-					52
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	2	N	-0-					52
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	N	-0-					52
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	60	1	182	2	N	-0-					52

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	N	5					85
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3393	2	6	9	N	5					90
06	2700	X	1977	-0-	-723	-0-	1973	2	4	9	N	4					94
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3394	2	7	9	N	6					100
08	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2662	2	19	9	N	17					117
09	2700	X	626	-0-	-2074	-0-	617	2	9	9	N	8					125

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	1443	2			N	-0-					43
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					43
06	1590	N	1160	-0-	-430	-0-	1160	2			N	-0-					43
07	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	1156	2			N	-0-					43
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					43
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					43

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					18
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					18
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					18
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					18
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					56
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					56
06	1980	N	984	-0-	-996	-0-	984	2			Y	-0-					56
07	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	2			Y	-0-					56
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					56
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	2	121	9	N	110					233
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7					240
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	2	9	9	N	8	192	1			56
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	64	2	9	9	N	8					64
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	2	2	9	N	2					66
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					66

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	820	2	N	10					91
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	826	2	N	1					92
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60 13	1 9	860	2	N	12					104
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	892	2	N	8					112
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	892	2	N	2					114
09	930	N	743	-0-	-187	-0-	60 14	1 9	669	2	N	13	105	1			22

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) //CONT.// 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					130
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					130
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					130
07	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					130
08	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					130
09	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					130

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

04	1200	N	611	-0-	-589	-0-	608	2	3	9	N	3	181	1			15
05	1829	N	980	-0-	-849	-0-	980	2			N	-0-					15
06	1740	N	822	-0-	-918	-0-	822	2			N	-0-					15
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					15
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					15
09	810	N	151	-0-	-659	-0-	151	2			N	-0-					15

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					108
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2					110
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2					112
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					112
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					112
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					112

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5255	2	117	9	N	106	185	1			321
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4378	2	96	9	N	87	180	1			228
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3716	2	70	9	N	64					292
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5102	2	54	9	N	49					341
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4863	2	177	9	N	161	192	1			310
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					310

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					675
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					675
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					675

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

JONES ENERGY, LLC 441132
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	-0-					109
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-					109
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-					109
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-					109
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					109
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	28	1	323	2	N	-0-					109

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	2321	2	53	9	N	48					193
05	2449	X	2338	-0-	-111	-0-	2295	2	43	9	N	39					232
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2392	2	65	9	N	59	188	1			103
07	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	1973	2	30	9	N	27					130
08	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	2271	2	32	9	N	29					159
09	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	2352	2	37	9	N	34					193

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3549	2	160	9	N	145					347
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3583	2	133	9	N	121	181	1			287
06	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	3385	2	173	9	N	157	190	1			254
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3774	2	149	9	N	135	187	1			202
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3665	2	113	9	N	103	190	1			115
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3854	2	88	9	N	80					195

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	327	-0-	-5133	-0-	325	2	2	9	N	2					207
05	5301	X	152	-0-	-5149	-0-	152	2			N	-0-					207
06	4770	X	161	-0-	-4609	-0-	161	2			N	-0-					207
07	2356	X	105	-0-	-2251	-0-	105	2			N	-0-					207
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					207
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					207

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2020 - P/A 03/19/20

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1915	3	18	9	N	16					43
05	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1903	3	15	9	N	14					57
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1989	3	20	9	N	18					75
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2024	3	30	9	N	27					102
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2025	3	7	9	N	6					108
09	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	1740	3	21	9	N	19					127

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1634	2	66	9	N	60					313
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1843	2	67	9	N	61	152	1			222
06	1860	N	1298	-0-	-562	-0-	1288	2	10	9	N	9					231
07	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	1451	2	13	9	N	12					243
08	1922	N	1067	-0-	-855	-0-	1065	2	2	9	N	2					245
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					245

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					102
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					102
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					102
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					102
08	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			N	-0-					102
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					102

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16					328
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5					333
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2					335
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-	178	1			157
08	713	N	254	-0-	-459	-0-	254	2			N	-0-					157
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					157

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					249
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					249
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					249
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					249
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					249
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					249

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3170	2	57	9	N	52					380
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-	164	1			216
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3398	2	20	9	N	18					234
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3351	2	39	9	N	35					269
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3749	2	25	9	N	23	126	1			166
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					166

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					829
05	775	N	580	-0-	-195	-0-	576	2	4	9	N	4					833
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					833
07	806	N	242	-0-	-564	-0-	242	2			N	-0-					833
08	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					833
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					833

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2280	2	124	9	N	113					380
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2437	2	34	9	N	31	166	1			245
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2202	2	34	9	N	31					276
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2437	2	39	9	N	35					311
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2474	2	35	9	N	32					343
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					343

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	627	2	13	9	N	12					495
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2155	2	79	9	N	72					567
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1676	2	91	9	N	83	172	1			478
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					478
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					478

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	2	6	9	N	5					678
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	2	11	9	N	10					688
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					688
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					688
08	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					688
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					688

TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	1030	2			N	-0-					360
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4					364
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					364
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					364
08	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					364
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					364

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6406	2	200	9	N	182	516	1			430
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6271	2	286	9	N	260	165	1			525
06	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5003	2	173	9	N	157	336	1			346
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4706	2	167	9	N	152	165	1			333
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3220	2	132	9	N	120					453
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					453

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2236	2	188	9	N	171					656
05	1550	N	526	-0-	-1024	-0-	417	2	109	9	N	99	173	1			582
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	917	2	168	9	N	153					735
07	1550	N	992	-0-	-558	-0-	890	2	102	9	N	93					828
08	527	N	115	-0-	-412	-0-	102	2	13	9	N	12					840
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					840

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2894	2	76	9	N	69	180	1			751
05	3100	N	3268	-0-	168	168	3105	2	163	9	N	148	166	1			733
06	3000	N	2842	-0-	-158	10	2723	2	119	9	N	108					841
07	3007	N	2997	-0-	-10	-0-	2902	2	95	9	N	86	177	1			750
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2534	2	95	9	N	86	166	1			670
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					670

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3036	2	73	9	N	66					1118
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3021	2	86	9	N	78	179	1			1017
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2977	2	62	9	N	56					1073
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3002	2	94	9	N	85	178	1			980
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3080	2	83	9	N	75					1055
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					1055

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	N	1					831
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1424	2	7	9	N	6					837
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	N	2					839
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					839
08	713	N	396	-0-	-317	-0-	387	2	9	9	N	8					847
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					847

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4226	-0-	-34	-0-	4157	2	69	9	N	63					1071
05	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3681	2	57	9	N	52	179	1			944
06	4320	X	3527	-0-	-793	-0-	3463	2	64	9	N	58					1002
07	4464	X	3551	-0-	-913	-0-	3473	2	78	9	N	71					1073
08	4433	X	3510	-0-	-923	-0-	3510	2			N	-0-					1073
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					1073

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3227	2	88	9	N	80					1178
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3836	2	67	9	N	61	168	1			1071
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2849	2	50	9	N	45	182	1			934
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2110	2	20	9	N	18					952
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3323	2	80	9	N	73					1025
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1025

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6805	2	40	9	N	36					872
05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6742	2	74	9	N	67					939
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6133	2	52	9	N	47	171	1			815
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6407	2	41	9	N	37					852
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6031	2	161	9	N	146					998
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					998

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5222	-0-	-1318	-0-	5053	2	169	9	N	154					1487
05	5394	X	1896	-0-	-3498	-0-	1849	2	47	9	N	43	174	1			1356
06	5220	X	3448	-0-	-1772	-0-	3342	2	106	9	N	96					1452
07	5394	X	4090	-0-	-1304	-0-	3980	2	110	9	N	100	171	1			1381
08	5394	X	4011	-0-	-1383	-0-	3880	2	131	9	N	119	174	1			1326
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					1326

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2498	-0-	-892	-0-	2491	2	7	9	N	6					964
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					964
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3235	2	9	9	N	8					972
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3237	2	14	9	N	13					985
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3321	2	29	9	N	26	169	1			842
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					842

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3427	2	197	9	N	179	174	1			810
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3447	2	177	9	N	161	176	1			795
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3150	2	169	9	N	154	340	1			609
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3221	2	162	9	N	147					756
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3296	2	121	9	N	110					866
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					866

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7073	2	145	9	N	132	185	1			361
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7078	2	154	9	N	140	167	1			334
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6192	2	88	9	N	80					414
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4881	2	103	9	N	94	169	1			339
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5100	2	39	9	N	35					374
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					374

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					985
05	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					985
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					985
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-					985
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	349	2	1	9	N	1					986
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					986

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7288	2	331	9	N	301	348	1			1087
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	6915	2	526	9	N	478	514	1			1051
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	6434	2	641	9	N	583	445	1			1189
07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7099	2	495	9	N	450	508	1			1131
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7116	2	515	9	N	468	563	1			1036
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1036

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6378	-0-	-252	-0-	6192	2	186	9	N	169	175	1			1477
05	6727	X	6680	-0-	-47	-0-	6480	2	200	9	N	182					1659
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6024	2	187	9	N	170	350	1			1479
07	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	6105	2	227	9	N	206	178	1			1507
08	6665	X	6213	-0-	-452	-0-	6070	2	143	9	N	130	173	1			1464
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					1464

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6151	2	307	9	N	279	343	1			573
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	6859	2	356	9	N	324	337	1			560
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6671	2	320	9	N	291	339	1			512
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6517	2	287	9	N	261	341	1			432
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6976	2	271	9	N	246	173	1			505
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					505

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	8569	-0-	-2021	-0-	8400	2	169	9	N	154	168	1			1168
05	10695	X	9520	-0-	-1175	-0-	9217	2	303	9	N	275	348	1			1095
06	9000	X	7171	-0-	-1829	-0-	6950	2	221	9	N	201					1296
07	10013	X	8535	-0-	-1478	-0-	8362	2	173	9	N	157	345	1			1108
08	10013	X	8702	-0-	-1311	-0-	8447	2	255	9	N	232	173	1			1167
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					1167

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11401	X	5150	-0-	-6251	-0-	4994	2	156	9	N	142	171	1			942
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6275	2	151	9	N	137	39	1			1040
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5509	2	119	9	N	108	171	1			977
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3459	2	56	9	N	51					1028
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4200	2	55	9	N	50					1078
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					1078

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5557	2	101	9	N	92	357	1			805
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5725	2	128	9	N	116					921
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5473	2	117	9	N	106	177	1			850
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5976	2	131	9	N	119					969
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5977	2	131	9	N	119	169	1			919
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					919

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	2			N	-0-					398
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	673	2	145	9	N	132					530
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	610	2	61	9	N	55					585
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	755	2	36	9	N	33	332	1			286
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	712	2	30	9	N	27					313
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					313

FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8486	2	268	9	N	244	352	1			1133
05	8897	X	8753	-0-	-144	-0-	8316	2	437	9	N	397	344	1			1186
06	8610	X	8058	-0-	-552	-0-	7746	2	312	9	N	284	170	1			1300
07	8897	X	8757	-0-	-140	-0-	8460	2	297	9	N	270	178	1			1392
08	8897	X	8737	-0-	-160	-0-	8442	2	295	9	N	268	346	1			1314
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					1314

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	3496	2	161	9	N	146	170	1			785
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4622	2	212	9	N	193	168	1			810
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5462	2	205	9	N	186	166	1			830
07	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7067	2	276	9	N	251	334	1			747
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6095	2	266	9	N	242	166	1			823
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					823

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

04	4410	#	3619	-0-	-791	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	4557	#	4112	-0-	-445	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	4410	#	4385	-0-	-25	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	4361	R	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	4278	#	3766	-0-	-512	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	4380	#	4019	-0-	-361	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

04	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					24
05	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					24
06	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					24
07	1271	#	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					24
08	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					24
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	18	-0-	-12 B	-91	18	3			N	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16 B	-107	15	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26 B	-133	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	3	-0-	-28 B	-161	3	3			N	-0-					-0-
08	31	#	2	-0-	-29 B	-190	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124		CANCELLED UNDERAGE ->		-66										
09	30	#	2	-0-	-28 B	-152	2	3			N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8879 - 8886

04	14B	DENY	17	-0-	17 B	61	8	3	9	9	N	8					159
05	69	R	8	-0-	-61 B	-0-	8	3			N	-0-					159
06	4	R	4	-0-	-0- B	-0-	2	3	2	9	N	2					161
07	31	#	4	-0-	-27 B	-27	2	3	2	9	N	2					163
08	31	#	4	-0-	-27 B	-54	1	3	3	9	N	3					166
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-54														
09	30	#	3	-0-	-27 B	-81	1	3	2	9	N	2					168

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

04	30	#	18	-0-	-12 B	-91	18	3			N	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16 B	-107	15	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26 B	-133	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	3	-0-	-28 B	-161	3	3			N	-0-					-0-
08	31	#	2	-0-	-29 B	-190	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124		CANCELLED UNDERAGE ->		-66										
09	30	#	2	-0-	-28 B	-152	2	3			N	-0-					-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

04	30	#	17	-0-	-13 B	-13	8	3	9	9	N	8					198
05	31	#	14	-0-	-17 B	-30	8	3	6	9	N	5					203
06	30	#	13	-0-	-17 B	-47	2	3	11	9	N	10					213
*07	31	#	22	-0-	-9 B	-56	2	3	20	9	N	18					231
08	31	#	14	-0-	-17 B	-73	1	3	13	9	N	12					238
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-73														
09	30	#	4	-0-	-26 B	-99	1	3	3	9	N	3					246

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					21
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	N	-0-					21
06	1050	N	636	-0-	-414	-0-	34	1	602	2	N	-0-					21
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1330	2	N	-0-					21
08	992	N	786	-0-	-206	-0-	42	1	734	2	N	9					30
							10	9									
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	38	1	1159	2	N	-0-					30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					306
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					306
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					306
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					217
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					217
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					217
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					217
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					217
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					217
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			501
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			501
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			501
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			501
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			501
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			501
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			501

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			1105
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			1105
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			1105
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			1105
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			1105
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			1105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1105

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			316
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			316
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			316
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			316

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1161	2	18	9	N	16			329
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	N	13			342
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			342
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			342
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			342
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22	9	N	20			362
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			362

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

*03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-			618
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			618
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			618
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-			618
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			618
*08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-			618
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			618

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

04	360	N	351	-0-	-9	-0-	3	1	348	2	N	-0-					25
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					25
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					25
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	1	1	362	2	N	-0-					25
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					25
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

04	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	3328	2	101	9	N	92	169	1			561
05	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3637	2	120	9	N	109					670
06	3900	X	3596	-0-	-304	-0-	3490	2	106	9	N	96	178	1			588
07	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	3384	2	97	9	N	88					676
08	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3366	2	89	9	N	81	167	1			590
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					590

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1					151
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					152
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					152
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					152
08	992	N	141	-0-	-851	-0-	141	2			N	-0-					152
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					152

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6035	2	44	9	N	40					40
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					40
*09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

04	6780	X	1995	-0-	-4785	-0-	1967	2	28	9	N	25					145
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9096	2	21	9	N	19					164
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7433	2	9	9	N	8					172
*07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7566	2	14	9	N	13					185
*08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					185
*09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-	177	1			8

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

04	22800	X	22062	-0-	-738	-0-	22062	2			N	-0-					25
05	23281	X	22911	-0-	-370	-0-	22911	2			N	-0-					25
06	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	2			N	-0-					25
07	22940	X	22598	-0-	-342	-0-	22598	2			N	-0-					25
08	22909	X	22838	-0-	-71	-0-	22838	2			N	-0-					25
09	22380	X	21960	-0-	-420	-0-	21960	2			N	-0-					25

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*04	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*05	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

*03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	N	-0-					38
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	2	N	-0-					38
06	330	#	48	-0-	-282	-0-	5	1	43	2	N	-0-					38
07	341	#	19	-0-	-322	-0-	2	1	17	2	N	-0-					38
08	341	#	16	-0-	-325	-0-	2	1	14	2	N	-0-					38
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	60	1	12068	2	N	-0-					180
05	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	62	1	12394	2	N	-0-					180
06	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	60	1	11912	2	N	-0-					180
07	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	62	1	11222	2	N	2					182
							2	9									
08	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	58	1	10481	2	N	17	168	1			31
							19	9									
*09	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	60	1	11599	2	N	-0-					31

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

*03	1426	N	934	-0-	-492	-0-	934	3			N	-0-					48
*04	1320	N	729	-0-	-591	-0-	729	3			N	-0-					48
*05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	3			N	-0-					48
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					48
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					45
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					45
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					45
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					45
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4008	2	6	9	N	5					63
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4144	2	10	9	N	9					72
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					72
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					72
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4122	2	3	9	N	3					75
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					75

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	4158	2			N	-0-					1197
*04	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	4557	2			N	-0-					1197
*05	5146	X	4546	-0-	-600	-0-	4546	2			N	-0-					1197
*06	5130	X	2559	-0-	-2571	-0-	2559	2			N	-0-					1197
*07	5301	X	4606	-0-	-695	-0-	4606	2			N	-0-					1197
*08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					1197
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1197

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SWR 10		476	-0-	476	107887	461	3	15	9	N	14	18	1			12
*04	SWR 10		453	-0-	453	108340	449	3	4	9	N	4					16
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					16
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					16
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					16

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					392
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					392
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					392
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					392
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					392
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					392
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					137
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					137
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					137
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2846	-0-	-94 B	-0-	94 21	1 9	2731	2	N	19					214
05	2914	X	154	-0-	-2760 B	-0-	1	1	153	2	N	-0-					214
06	2700	X	81	-0-	-2619 B	-0-	81	2			N	-0-					214
07	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	56 3	1 9	3046	2	N	3					217
08	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	96 14	1 9	4034	2	N	13					230
*09	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	94 10	1 9	2910	2	N	9					239

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5032	X	5032	-0-	-0- B	-0-	94 9	1 9	4929	2	N	8					47
05	4526	X	59	-0-	-4467 B	-0-	1	1	58	2	N	-0-					47
06	4380	X	2111	-0-	-2269 B	-0-	22 9	1 9	2080	2	N	8					55
07	6260	X	6260	-0-	-0- B	-0-	97 6	1 9	6157	2	N	5					60
08	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	95 3	1 9	4918	2	N	3					63
*09	4550	X	4550	-0-	-0- B	-0-	92 6	1 9	4452	2	N	5					68

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					13
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					13
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	69	1	549	2	N	-0-					13
*09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	6	1	269	2	N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

04	3420	X	3112	-0-	-308 B	-0-	94	1	2999	2	N	17					180
							19	9									
05	3534	X	901	-0-	-2633 B	-0-	14	1	878	2	N	8					188
							9	9									
06	3210	X	1753	-0-	-1457 B	-0-	28	1	1715	2	N	9					197
							10	9									
07	3989	X	3989	-0-	-0- B	-0-	96	1	3865	2	N	25	180	1			42
							28	9									
08	3224	X	1354	-0-	-1870 B	-0-	36	1	1317	2	N	1					43
							1	9									
09	3120	X	-0-	-0-	-3120 B	-0-					N	-0-					43

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

04	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	94	1	2206	2	N	22					204
							24	9									
05	2046	N	457	-0-	-1589 B	-0-	14	1	434	2	N	8					212
							9	9									
06	2190	N	1126	-0-	-1064 B	-0-	28	1	1087	2	N	10					222
							11	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	93	1	2323	2	N	28					250
							31	9									
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	38	1	659	2	N	-0-					250
09	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					250

JONES ENERGY, LLC 441132
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

04	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	2928	2	1	9	N	1	1	8			122
05	4419	X	4419	-0-	-0- B	-0-	4419	2			N	-0-					122
06	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					122
*07	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	2			N	-0-					122
08	3782	X	3769	-0-	-13 B	-0-	3769	2			N	-0-					122
09	3660	X	3197	-0-	-463 B	-0-	3197	2			N	-0-					122

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

04	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					553
05	2015	N	2004	-0-	-11 B	-0-	2004	2			N	-0-					553
06	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					553
*07	1984	N	1958	-0-	-26 B	-0-	1958	2			N	-0-					553
08	2015	N	2010	-0-	-5 B	-0-	2010	2			N	-0-					553
*09	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					553

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

04	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			324
05	3193	X	3040	-0-	-153 B	-0-	3040	2			N	-0-					324
06	3090	X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					324
*07	3100	X	2766	-0-	-334 B	-0-	2766	2			N	-0-					324
08	3038	X	2850	-0-	-188 B	-0-	2850	2			N	-0-					324
09	2940	X	2734	-0-	-206 B	-0-	2734	2			N	-0-					324

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342
05	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					342
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2335	2	1	9	N	1	1	8			664
05	2480	N	2340	-0-	-140	B	-0-	2340	2			N	-0-	193	1			471
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	B	-0-					N	-0-					471
*07	2418	N	2086	-0-	-332	B	-0-	2086	2			N	-0-					471
08	2325	N	2123	-0-	-202	B	-0-	2123	2			N	-0-					471
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	2			N	-0-					471

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1108	2	21	9	N	19	1	8			249
05	1147	N	1114	-0-	-33	B	-0-	1112	2	2	9	N	2	137	1			114
06	1110	N	1089	-0-	-21	B	-0-	1089	2			N	-0-					114
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2			N	-0-					114
08	1116	N	1098	-0-	-18	B	-0-	1098	2			N	-0-					114
09	1080	N	1039	-0-	-41	B	-0-	1039	2			N	-0-					114

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-	177	1			674
05	1922	X	636	-0-	-1286 B	-0-	636	2			N	-0-					674
06	1860	X	636	-0-	-1224 B	-0-	636	2			N	-0-					674
*07	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					674
08	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-					674
09	1860	X	1781	-0-	-79 B	-0-	1781	2			N	-0-					674

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1799	2	1	9	N	1	155	1	1	8	209
05	1953	N	1843	-0-	-110 B	-0-	1843	2			N	-0-					209
06	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					209
*07	1860	N	1761	-0-	-99 B	-0-	1761	2			N	-0-					209
08	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-	1763	2			N	-0-					209
*09	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					209

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1442	2	17	9	N	15	186	1			80
05	2108	N	1396	-0-	-712 B	-0-	1392	2	4	9	N	4					84
06	2040	N	1417	-0-	-623 B	-0-	1392	2	25	9	N	23					107
*07	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2058	2	3	9	N	3					110
08	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1979	2	11	9	N	10					120
*09	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1883	2	19	9	N	17					137

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					1041
05	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-	196	1			845
06	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					845
*07	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					845
08	2418	N	2028	-0-	-390 B	-0-	2028	2			N	-0-					845
09	2400	N	1847	-0-	-553 B	-0-	1847	2			N	-0-	189	1			656

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					53
*04	450	N	139	-0-	-311 B	-0-	139	3			N	-0-					53
*05	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-					53
*06	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					53
*07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					82
*04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					82
*05	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					82
*06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					82
*07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1550	N	1529	-0-	-21 B	-0-	1529	3			N	-0-					90
*04	1500	N	1463	-0-	-37 B	-0-	1463	3			N	-0-					90
*05	1550	N	1411	-0-	-139 B	-0-	1411	3			N	-0-					90
*06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					90
*07	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2128	-0-	-32 B	-0-	30	1	2098	2	N	-0-					130
05	2232	N	2214	-0-	-18 B	-0-	31	1	2148	2	N	32					162
							35	9									
06	2130	N	2037	-0-	-93 B	-0-	30	1	1999	2	N	7					169
							8	9									
07	2201	N	2142	-0-	-59 B	-0-	31	1	2100	2	N	10					179
							11	9									
08	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	31	1	2166	2	N	10					189
							11	9									
09	2040	N	2039	-0-	-1 B	-0-	30	1	2003	2	N	5					194
							6	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1688	-0-	-742 B	-0-	27	1	1661	2	N	-0-					62
05	2697	X	2273	-0-	-424 B	-0-	23	1	2250	2	N	-0-					62
06	2610	X	2111	-0-	-499 B	-0-	28	1	2083	2	N	-0-					62
07	2697	X	1861	-0-	-836 B	-0-	23	1	1838	2	N	-0-					62
08	2263	X	2035	-0-	-228 B	-0-	25	1	2008	2	N	2					64
							2	9									
09	2190	X	2126	-0-	-64 B	-0-	30	1	2096	2	N	-0-					64

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	623	-0-	-337 B	-0-	30	1	593	2	N	-0-					45
05	992	N	577	-0-	-415 B	-0-	20	1	557	2	N	-0-					45
06	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	30	1	704	2	N	-0-					45
07	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	29	1	598	2	N	-0-					45
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	31	1	635	2	N	-0-					45
09	720	N	647	-0-	-73 B	-0-	30	1	617	2	N	-0-					45

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	30	1	639	2	N	2					77
							2	9									
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	31	1	659	2	N	3					80
							3	9									
06	660	N	656	-0-	-4 B	-0-	30	1	624	2	N	2					82
							2	9									
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	31	1	663	2	N	2					84
							2	9									
08	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	31	1	638	2	N	3					87
							3	9									
09	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	30	1	576	2	N	-0-					87

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2242	-0-	-8 B	-0-	30	1	2212	2	N	-0-					230
05	2325	N	2204	-0-	-121 B	-0-	31	1	2173	2	N	-0-					230
06	2220	N	2214	-0-	-6 B	-0-	30	1	2184	2	N	-0-					230
07	2325	N	2220	-0-	-105 B	-0-	31	1	2189	2	N	-0-					230
08	2201	N	2097	-0-	-104 B	-0-	30	1	2067	2	N	-0-					230
*09	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	30	1	2371	2	N	-0-					230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	79	-0-	-41	B	-0-	30 1		49	2	N	-0-					77
05	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	28 1		47	2	N	-0-					77
06	60	N	33	-0-	-27	B	-0-	17 1		16	2	N	-0-					77
07	93	N	24	-0-	-69	B	-0-	24 2				N	-0-					77
08	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46 2				N	-0-					77
*09	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	30 1		56	2	N	-0-					77

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1439	-0-	-1	B	-0-	30 1		1409	2	N	-0-					147
05	1457	N	1453	-0-	-4	B	-0-	31 1		1416	2	N	5					152
								6 9										
06	1410	N	1368	-0-	-42	B	-0-	30 1		1338	2	N	-0-					152
07	1488	N	1401	-0-	-87	B	-0-	31 1		1364	2	N	5					157
								6 9										
08	1457	N	1411	-0-	-46	B	-0-	31 1		1377	2	N	3					160
								3 9										
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	30 1		1387	2	N	15					175
								17 9										

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2196	-0-	-84 B	-0-	30	1	2166	2	N	-0-					177
05	2356	N	2299	-0-	-57 B	-0-	31	1	2265	2	N	3					180
							3	9									
06	2160	N	2004	-0-	-156 B	-0-	30	1	1970	2	N	4					184
							4	9									
07	2263	N	1975	-0-	-288 B	-0-	31	1	1941	2	N	3					187
							3	9									
08	2294	N	2168	-0-	-126 B	-0-	31	1	2137	2	N	-0-					187
*09	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	30	1	2273	2	N	-0-					187

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3031	-0-	-119 B	-0-	30	1	3001	2	N	-0-					43
05	3255	X	3115	-0-	-140 B	-0-	31	1	3081	2	N	3					46
							3	9									
06	3150	X	3023	-0-	-127 B	-0-	30	1	2975	2	N	16					62
							18	9									
07	3255	X	3178	-0-	-77 B	-0-	31	1	3147	2	N	-0-					62
08	3255	X	3196	-0-	-59 B	-0-	31	1	3113	2	N	47					109
							52	9									
09	3030	X	2914	-0-	-116 B	-0-	30	1	2854	2	N	27					136
							30	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					107
05	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					107
06	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					107
07	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					107
08	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					107
09	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					41
05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1397	2	4	9	N	4					45
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1265	2	2	9	N	2					47
07	1426	N	1333	-0-	-93 B	-0-	1333	2			N	-0-					47
08	1395	N	1158	-0-	-237 B	-0-	1151	2	7	9	N	6					53
09	1260	N	1209	-0-	-51 B	-0-	1201	2	8	9	N	7					60

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					19
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					19
06	840	N	827	-0-	-13 B	-0-	827	2			N	-0-					19
07	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					19
08	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					19
*09	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					19

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2232	-0-	-198 B	-0-	2225	2	7	9	N	6					111
05	2356	N	2106	-0-	-250 B	-0-	2104	2	2	9	N	2					113
06	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	2			N	-0-					113
07	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	2			N	-0-					113
08	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					113
09	2340	N	2082	-0-	-258 B	-0-	2079	2	3	9	N	3					116

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					16
05	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					16
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					16
07	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					16
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					16
*09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					16

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

04	6750	X	2944	-0-	-3806 B	-0-	2940	2	4	9	N	4					69
05	5084	X	3364	-0-	-1720 B	-0-	3360	2	4	9	N	4					73
06	3870	X	3230	-0-	-640 B	-0-	3230	2			N	-0-					73
07	3565	X	3268	-0-	-297 B	-0-	3268	2			N	-0-					73
08	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	3509	2	2	9	N	2					75
*09	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	3550	2	2	9	N	2					77

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

04	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2595	3	7	9	N	6					49
05	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3			N	-0-					49
06	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2531	3	1	9	N	1					50
07	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					50
08	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3			N	-0-					50
*09	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2583	3	21	9	N	19					69

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

04	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			N	-0-					70
05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	2			N	-0-					70
06	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2096	2	2	9	N	2					72
07	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2			N	-0-					72
08	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2153	2	1	9	N	1					73
*09	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					73

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					12
05	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					12
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					12
07	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2			N	-0-					12
08	155	N	14	-0-	-141 B	-0-	14	2			N	-0-					12
*09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					12

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

04	420	N	384	-0-	-36	B	-0-	384	2			N	-0-					50
05	434	N	386	-0-	-48	B	-0-	386	2			N	-0-					50
06	420	N	385	-0-	-35	B	-0-	385	2			N	-0-					50
07	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2			N	-0-					50
08	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					50
09	390	N	368	-0-	-22	B	-0-	368	2			N	-0-					50

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

04	1866	N	1866	-0-	-0-		-0-	1866	2			N	-0-					32
05	1714	N	1714	-0-	-0-		-0-	1714	2			N	-0-					32
06	1548	N	1548	-0-	-0-		-0-	1548	2			N	-0-					32
07	1563	N	1563	-0-	-0-		-0-	1563	2			N	-0-					32
08	1406	N	1406	-0-	-0-		-0-	1406	2			N	-0-					32
*09	373	N	373	-0-	-0-		-0-	373	2			N	-0-					32

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	94	1	1646	2	N	-0-					145
05	1922	N	15	-0-	-1907	-0-	1	1	14	2	N	-0-					145
06	1770	N	575	-0-	-1195	-0-	22	1	553	2	N	-0-					145
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	96	1	2865	2	N	-0-					145
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	97	1	2143	2	N	-0-					145
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	N	-0-					145

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					240
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					240
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					240
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	N	2					242
							2	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	151	1	1813	2	N	18					260
							20	9									
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	189	1	1587	2	N	15					275
							17	9									

JONES ENERGY, LLC 441132
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					421
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
*07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					160
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					160
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					160
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	779	3	211	9	N	192	192	1			160
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	778	3	211	9	N	192					352
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

*03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	29	1	1418	2	N	-0-					37
05	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	28	1	1378	2	N	35					72
							39	9									
06	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	30	1	1583	2	N	-0-					72
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	-0-					72
08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	28	1	1386	2	N	-0-					72
09	1620	N	1403	-0-	-217	-0-	30	1	1373	2	N	-0-					72

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	N	20					173
							22	9									
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	29	1	964	2	N	-0-					173
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	1336	2	N	-0-					173
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					173
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	6					179
							7	9									
09	1200	N	920	-0-	-280	-0-	30	1	884	2	N	5					184
							6	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	50	1	1573	2	N	31					152
							34	9									
05	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	42	1	1603	2	N	7					159
							8	9									
06	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	30	1	1569	2	N	17					176
							19	9									
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	31	1	1563	2	N	-0-					176
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	53	1	1612	2	N	5					181
							6	9									
09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	30	1	1540	2	N	3					184
							3	9									

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	29	1	1438	2	N	13					127
							14	9									
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	31	1	1481	2	N	5					132
							6	9									
06	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	30	1	1486	2	N	8					140
							9	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	N	14					154
							15	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	2	N	1					155
							1	9									
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	30	1	1408	2	N	12					167
							13	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	30	1	1595	2	N	-0-					62
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	31	1	1620	2	N	-0-					62
06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	30	1	1572	2	N	15					77
							17	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	31	1	1648	2	N	-0-					77
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	31	1	1630	2	N	-0-					77
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	30	1	1531	2	N	7					84
							8	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	904	-0-	-56	-0-	30	1	874	2	N	-0-					65
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	-0-					65
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	30	1	865	2	N	-0-					65
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	2	N	-0-					65
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-					65
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	867	2	N	-0-					65

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	30 6	1 9	778	2	N	5					119
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	31 3	1 9	799	2	N	3					122
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	30 46	1 9	739	2	N	42					164
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	-0-					164
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					164
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	30	1	725	2	N	-0-					164

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	30	1	1925	2	N	9					267
							10	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	31	1	1946	2	N	5					272
							6	9									
06	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	30	1	1863	2	N	23					295
							25	9									
07	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	31	1	1952	2	N	7					302
							8	9									
08	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	31	1	1934	2	N	10					312
							11	9									
09	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	30	1	1821	2	N	8					320
							9	9									

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

04	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	30	1	2511	2	N	55	187	1			176
							61	9									
05	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	31	1	2542	2	N	48					224
							53	9									
06	2640	N	2515	-0-	-125	-0-	30	1	2418	2	N	61					285
							67	9									
07	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	31	1	2543	2	N	53					338
							58	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	N	67	189	1			216
							74	9									
*09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	N	55					271
							61	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					51
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					66
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					113
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					141

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

04	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	30	1	3663	2	N	8					347
							9	9									
05	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	31	1	3818	2	N	6					353
							7	9									
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	30	1	3595	2	N	33					386
							36	9									
07	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	31	1	3686	2	N	-0-					386
08	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	31	1	3656	2	N	11					397
							12	9									
09	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	30	1	3528	2	N	11					408
							12	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	675	-0-	-195	-0-	26	1	643	2	N	5					92
							6	9									
05	899	N	563	-0-	-336	-0-	31	1	529	2	N	3					95
							3	9									
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	30	1	578	2	N	11					106
							12	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					106
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	3					109
							3	9									
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	N	-0-					109

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	-0-					199
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-					199
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	N	-0-					199
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	N	-0-					199
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	N	-0-					199
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-					199

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

04	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	30	1	5225	2	N	34					270
							37	9									
05	5704	X	5575	-0-	-129	-0-	31	1	5533	2	N	10					280
							11	9									
06	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	30	1	5189	2	N	13					293
							14	9									
07	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	31	1	5344	2	N	8					301
							9	9									
08	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	31	1	5311	2	N	11					312
							12	9									
09	5400	X	5146	-0-	-254	-0-	30	1	5105	2	N	10					322
							11	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	30	1	2265	2	N	15					172
							17	9									
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	31	1	2413	2	N	20					192
							22	9									
06	2580	N	2297	-0-	-283	-0-	30	1	2244	2	N	21					213
							23	9									
07	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	31	1	2243	2	N	15					228
							17	9									
08	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	31	1	2170	2	N	9					237
							10	9									
09	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	30	1	2098	2	N	21					258
							23	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1249	-0-		-131	-0-	30	1	1208	2	N	10					117
								11	9									
05	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	31	1	1527	2	N	6					123
								7	9									
06	1260	N	1073	-0-		-187	-0-	30	1	1033	2	N	9					132
								10	9									
07	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	31	1	1346	2	N	26					158
								29	9									
08	1550	N	1466	-0-		-84	-0-	31	1	1427	2	N	7					165
								8	9									
*09	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	30	1	1216	2	N	10					175
								11	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	934	-0-		-26	-0-	30	1	897	2	N	6					128
								7	9									
05	961	N	944	-0-		-17	-0-	31	1	907	2	N	5					133
								6	9									
06	960	N	882	-0-		-78	-0-	30	1	844	2	N	7					140
								8	9									
07	961	N	925	-0-		-36	-0-	31	1	888	2	N	5					145
								6	9									
08	930	N	908	-0-		-22	-0-	31	1	875	2	N	2					147
								2	9									
*09	887	N	887	-0-		-0-	-0-	30	1	848	2	N	8					155
								9	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	30	1	1369	2	N	12					152
								13	9									
05	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	31	1	1296	2	N	8					160
								9	9									
06	1440	N	1383	-0-		-57	-0-	30	1	1340	2	N	12					172
								13	9									
07	1457	N	1351	-0-		-106	-0-	31	1	1311	2	N	8					180
								9	9									
08	1333	N	1303	-0-		-30	-0-	31	1	1264	2	N	7					187
								8	9									
09	1380	N	1282	-0-		-98	-0-	30	1	1232	2	N	18					205
								20	9									

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	30	1	1158	2	N	5					69
								6	9									
05	1209	N	1170	-0-		-39	-0-	31	1	1136	2	N	3					72
								3	9									
06	1110	N	997	-0-		-113	-0-	30	1	959	2	N	7					79
								8	9									
07	1240	N	1021	-0-		-219	-0-	31	1	979	2	N	10					89
								11	9									
08	1178	N	1026	-0-		-152	-0-	31	1	995	2	N	-0-					89
*09	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	30	1	976	2	N	11					100
								12	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1381	2	N	17					284
							19	9									
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	31	1	1341	2	N	13					297
							14	9									
06	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	30	1	1223	2	N	14					311
							15	9									
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					311
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	31	1	1267	2	N	-0-					311
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	10					321
							11	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

04	210	N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	2	N	-0-					152
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	N	-0-					152
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	2	N	-0-					152
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-					152
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					152
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					152

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

04	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	30	1	4755	2	N	30					187
							33	9									
05	5363	X	4802	-0-	-561	-0-	31	1	4747	2	N	22					209
							24	9									
06	5190	X	4907	-0-	-283	-0-	30	1	4865	2	N	11					220
							12	9									
07	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	31	1	4841	2	N	9					229
							10	9									
08	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	31	1	4740	2	N	6					235
							7	9									
09	4920	X	4435	-0-	-485	-0-	30	1	4397	2	N	7					242
							8	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

04	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	30	1	3437	2	N	32	190	1			148
							35	9									
05	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	31	1	3567	2	N	25					173
							28	9									
06	3600	X	3413	-0-	-187	-0-	30	1	3355	2	N	25					198
							28	9									
07	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	31	1	3535	2	N	13					211
							14	9									
08	3627	X	3585	-0-	-42	-0-	31	1	3526	2	N	25					236
							28	9									
09	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	30	1	3402	2	N	19					255
							21	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

04	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	4631	2			N	-0-					107
05	4867	X	4773	-0-	-94	-0-	4773	2			N	-0-					107
06	4710	X	4586	-0-	-124	-0-	4586	2			N	-0-					107
07	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	4693	2			N	-0-					107
08	4774	X	4703	-0-	-71	-0-	4703	2			N	-0-					107
09	4620	X	4502	-0-	-118	-0-	4502	2			N	-0-					107

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	797	-0-	-703	-0-	797	2			N	-0-					150
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1331	2	2	9	N	2					152
06	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1297	2	4	9	N	4					156
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					158
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1260	2	1	9	N	1					159
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1191	2	1	9	N	1					160

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

04	570	N	546	-0-	-24	-0-	10	1	536	2	N	-0-					32
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	10	1	572	2	N	-0-					32
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	10	1	530	2	N	-0-					32
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	576	2	N	-0-					32
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					32
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	2					34
							2	9									

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					109
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					109
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					109
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					109
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					109
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					109

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					23
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					23
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					23
07	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					23
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					23
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1038	2	4	9	N	4					97
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1076	2	6	9	N	5					102
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1011	2	6	9	N	5					107
07	1085	N	856	-0-	-229	-0-	854	2	2	9	N	2					109
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	2	4	9	N	4					113
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	2	4	9	N	4					15

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1072	2	37	9	N	34					189
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1122	2	31	9	N	28					217
06	1050	N	806	-0-	-244	-0-	800	2	6	9	N	5	174	1			48
07	1085	N	681	-0-	-404	-0-	681	2			N	-0-					48
08	1085	N	681	-0-	-404	-0-	681	2			N	-0-					48
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					48

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	2	3	9	N	3					65
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	2	6	9	N	5					70
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					70
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					70
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					70
*09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					70

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					80
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					80
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					80
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					83
05	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					83
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					83
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					83
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7	9	N	6					74
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	97	2	10	9	N	9					83
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					91

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					88
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	500	1	445	2	N	50					138
							55	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	N	3					43
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7	9	N	6					49
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	614	3	3	9	N	3					52
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	623	3	1	9	N	1					53
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	N	8					61
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					61

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	556	3	1	9	N	1					13
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	633	3	19	9	N	17					30
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	582	3	2	9	N	2					32
07	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					32
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			N	-0-					32
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1					33

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					14
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					14
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					14
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					14
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					14
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					107
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					107
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					107
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					107
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					107
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					107

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					60
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					60
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					60
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					60
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					60
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					60

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					53
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					53
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					53
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					53
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					53
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					53

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 2818 RRCID -> 124232 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2020 - P/A 04/29/20

BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	60	1	595	2	N	-0-					64
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	62	1	645	2	N	-0-					64
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	60	1	657	2	N	-0-					64
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	-0-					64
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	N	3					67
							3	9									
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	-0-					67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	803	2	N	-0-					28
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	62	1	788	2	N	-0-					28
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-					28
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	62	1	821	2	N	-0-					28
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-					28
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	N	-0-					28

D.W.P. PRODUCTION 196927
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					47
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					47
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					47
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	N	2					49
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	N	1					50
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					50

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					23
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					23
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					23
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					23
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					23

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					127
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					127
06	3000	X	102	-0-	-2898	-0-	25 1		77	2	N	-0-					127
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	97 1 56 9		6828	2	N	51					178
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	97 1 30 9		3949	2	N	27					205
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	94 1 26 9		3213	2	N	24	177	1			52

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

04	870	N	812	-0-	-58	-0-	89 1 1 9		722	2	N	1					231
05	837	N	12	-0-	-825	-0-	12 2				N	-0-					231
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	25 1		458	2	N	-0-	181	1			50
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	97 1 54 9		1246	2	N	49					99
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	97 1 20 9		971	2	N	18					117
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	94 1 35 9		877	2	N	32					149

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	89 1		1407	2	N	-0-					90
05	1705	N	23	-0-	-1682	-0-	23 2				N	-0-					90
06	1590	N	964	-0-	-626	-0-	25 1		939	2	N	-0-					90
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	94 1		1855	2	N	-0-					90
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	97 1		1490	2	N	-0-					90
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	94 1		1340	2	N	-0-					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	76	1	438	2	N	8			172
							9	9							
05	651	N	21	-0-	-630	-0-	1	1	20	2	N	-0-			172
06	570	N	229	-0-	-341	-0-	15	1	212	2	N	2			174
							2	9							
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	89	1	652	2	N	32			206
							35	9							
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	97	1	510	2	N	33			239
							36	9							
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	37			276
							41	9							

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	92	1	1170	2	N	17			167
							19	9							
05	1457	N	32	-0-	-1425	-0-	1	1	31	2	N	-0-			167
06	1410	N	657	-0-	-753	-0-	22	1	615	2	N	18			185
							20	9							
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	91	1	1969	2	N	28			213
							31	9							
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	91	1	1544	2	N	36			249
							40	9							
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	94	1	1470	2	N	21			270
							23	9							

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

03	14B2 EXT		859	-0-	859	859	361	1	498	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY		832	-0-	832	1691	349	1	483	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY		179	-0-	179	1870	41	1	138	2	N	-0-			-0-
*06	2614	X	744	-0-	-1870	-0-	106	1	638	2	N	-0-			-0-
*07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	210	1	461	2	N	-0-			-0-
*08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	356	1	448	2	N	-0-			-0-
*09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	358	1	449	2	N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

04	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2708	3	30	9	N	27			119
05	2945	X	2354	-0-	-591	-0-	2348	3	6	9	N	5			124
06	2790	X	2097	-0-	-693	-0-	2091	3	6	9	N	5			129
07	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	2390	3	2	9	N	2			131
08	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	2394	3			N	-0-			131
*09	2730	X	1833	-0-	-897	-0-	1816	3	17	9	N	15			146

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4711	3	6	9	N	5					407
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4960	3	6	9	N	5					412
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4854	3	39	9	N	35	174	1			273
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5032	3	24	9	N	22					295
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5026	3	13	9	N	12					307
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4837	3	31	9	N	28					335

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

04	780	N	562	-0-	-218	-0-	488	3	74	9	N	67	186	1			196
05	806	N	647	-0-	-159	-0-	520	3	127	9	N	115					311
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	421	3	63	9	N	57	188	1			180
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	153	3	109	9	N	99					279
08	651	N	425	-0-	-226	-0-	356	3	69	9	N	63	187	1			155
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	540	3	90	9	N	82					237

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

04	413	N	121	-0-	-292	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					28
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					28
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					28
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					28
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					28
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					28

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					90
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					90
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					90
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					90
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					90
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					90

HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					13
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					13
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					13
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					13
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					13
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					13

JONES ENERGY, LLC 441132
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

EPPS UNIT WELL #: RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	2	7			10
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					10
*07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					223
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					223
06	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			N	-0-					223
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					223
08	1271	N	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-					223
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					223

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2	81	1	2	8	410
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					410
06	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2			N	-0-					410
*07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					410
08	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					410
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-					410

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					216
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-	160	1			56
06	1110	N	807	-0-	-303	-0-	807	2			N	-0-					56
*07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					56
08	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					56
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					56

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1520	2	67	9	N	61					215
05	1736	N	416	-0-	-1320	-0-	405	2	11	9	N	10	180	1			45
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					45
*07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					45
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	2	41	9	N	37	162	1			55
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1567	2	24	9	N	22					77
06	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	1477	2	17	9	N	15					92
*07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	20					112
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1621	2	6	9	N	5					117
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1797	2	52	9	N	47					164

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					262
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					262
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					262
*07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					262
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					262
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					262

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					85
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					85
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1155	2	24	9	N	22	181	1			46
05	2232	N	1742	-0-	-490	-0-	1707	2	35	9	N	32					78
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2211	2	51	9	N	46					124
*07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	43					167
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1974	2	46	9	N	42					209
09	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	1981	2	40	9	N	36	187	1			58

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					67
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-					67
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1667	2			N	-0-					67
*07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					67
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2			N	-0-					67
09	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					67

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	4	7			75
05	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					75
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					75
*07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	60					135
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1871	2	43	9	N	39					174
09	2100	N	280	-0-	-1820	-0-	279	2	1	9	N	1					175

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	N	3	3	8			409
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					409
06	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	2094	2			N	-0-					409
*07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					409
08	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					409
*09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					409

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					326
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-	151	1			175
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	1623	2			N	-0-					175
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					175
08	1860	N	1126	-0-	-734	-0-	1126	2			N	-0-					175
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	2959	2	1	9	N	1	194	1	1	8	297
05	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-	72	1			225
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2966	2	48	9	N	44					269
*07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	35					304
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3055	2	55	9	N	50					354
09	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2895	2	7	9	N	6	153	1			207

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					242
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					242
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-	187	1			55
*07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	119					174
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1445	2	58	9	N	53					227
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1420	2	12	9	N	11	186	1			52

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					483
05	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-	194	1			289
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					289
*07	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	2			N	-0-					289
08	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			N	-0-					289
09	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2			N	-0-	189	1			100

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2853	-0-	-147	1119	2853	2			N	-0-					162
05	3942	X	2823	-0-	-1119	-0-	2823	2			N	-0-					162
06	2910	X	2823	-0-	-87	-0-	2823	2			N	-0-					162
*07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2577	2	24	9	N	22					184
08	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	2543	2	50	9	N	45	187	1			42
09	2850	X	2459	-0-	-391	-0-	2442	2	17	9	N	15					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: RRCID -> 211783 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			567
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			N	-0-					567
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					567
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					567
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-	12	1			555
09	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1874	2			N	-0-					555

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-	193	1			245
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					245
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					245
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					245
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1413	2	8	9	N	7					252
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41	9	N	37	192	1			97

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1991	2	22	9	N	20					149
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2307	2	9	9	N	8	42	1			115
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2					117
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					117
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	N	5					122
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	2					124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					2665
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-	294	1			2371
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					2371
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					2371
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					2371
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2371

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					92
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					92
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	21	1			232
05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-	65	1			167
06	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	1706	2			N	-0-					167
*07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					167
08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-					167
09	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1677	2	11	9	N	10					177

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-	5	7			112
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7					119
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	2	3	9	N	3					122
*07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	5					127
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2040	2	202	9	N	184	181	1			130
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	N	5					135

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					148
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					148
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

*03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					47
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					47
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					47
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					47
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					47
*09	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					47

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					1801
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	196	1			1605
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1605
*07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-	193	1			1412
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					1412
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-	188	1			1224

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			377
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1830	2	47	9	N	43	157	1			23
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	2					25
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13					38
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					40
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	N	3					43
09	1800	N	1504	-0-	-296	-0-	1502	2	2	9	N	2					45

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					216
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

04	4719	X	3717	-0-	-1002	-0-	3717	2			N	-0-					195
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					195
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					195
*07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					195
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					195
*09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					195

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-	192	1			85
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					85
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5225	2	175	9	N	159	189	1			55
*07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5535	2	96	9	N	87					142
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5388	2	90	9	N	82					224
*09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5031	2	66	9	N	60	190	1			94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					200
05	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-	104	1			96
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					96
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					96
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					96
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					96

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3219	-0-	-951	-0-	3217	2	2	9	N	2	150	1	2	8	419
05	4309	X	3452	-0-	-857	-0-	3451	2	1	9	N	1	1	8			419
06	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	3376	2			N	-0-					419
*07	3565	X	3484	-0-	-81	-0-	3484	2			N	-0-					419
08	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2			N	-0-					419
09	3390	X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-					419

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3214	2	34	9	N	31	39	1			62
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3423	2	3	9	N	3					65
06	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2456	2	9	9	N	8					73
*07	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	2839	2			N	-0-					73
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2					75
*09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					75

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3200	2	9	9	N	8	165	1			28
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3377	2	15	9	N	14					42
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2982	2	31	9	N	28					70
*07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	3					73
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					73
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2670	2	19	9	N	17					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3444	2	95	9	N	86	176	1			214
05	3596	X	3316	-0-	-280	-0-	3316	2			N	-0-					214
06	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	3034	2			N	-0-					214
*07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					214
08	3658	X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2			N	-0-					214
09	3540	X	2629	-0-	-911	-0-	2629	2			N	-0-					214

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1971	2	81	9	N	74	142	1			32
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2108	2	250	9	N	227	184	1			75
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1958	2	70	9	N	64					139
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2054	2	29	9	N	26					165
08	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2004	2	24	9	N	22					187
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2004	2	22	9	N	20					207

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	178	1			94
05	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	2			N	-0-					94
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					94
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					94
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					94
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310

PRICE, WILLIS D. WELL #: RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

04	3180	X	2333	-0-	-847	-0-	2332	2	1	9	N	1	191	1	1	8	1026
05	3162	X	2152	-0-	-1010	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			1026
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					1026
*07	2759	X	1972	-0-	-787	-0-	1972	2			N	-0-					1026
08	2418	X	1943	-0-	-475	-0-	1943	2			N	-0-	197	1			829
09	2340	X	1754	-0-	-586	-0-	1754	2			N	-0-					829

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1085
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1085
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1085
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1085
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1085
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1085

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1	1	8			1085
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					1085
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					1085
*07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					1085
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					1085
*09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					1085

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					2179
05	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-	194	1			1985
06	2010	N	1148	-0-	-862	-0-	1148	2			N	-0-					1985
*07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	187	1			1798
08	2015	N	1054	-0-	-961	-0-	1054	2			N	-0-					1798
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					1798

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

04	14B2 EXT	3355	-0-	3355	3355	3355	2			N	-0-					2959
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					2959
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					2959
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					2959
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					2959
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					2959

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					322
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					322
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					1633
05	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					1633
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					1633
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					1633
08	1147	N	894	-0-	-253	-0-	894	2			N	-0-	186	1			1447
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1447

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	190	1	1	8	522
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					522
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					522
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					522
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					522
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

04	1650	X	1008	-0-	-642	-0-	1008	2			N	-0-					4042
05	1302	X	854	-0-	-448	-0-	854	2			N	-0-					4042
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	192	1			3850
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					3850
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					3850
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					3850

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					3166
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-	186	1			2980
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					2980
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					2980
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-	186	1			2794
*09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-	186	1			2608

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2870	2	248	5	N	2	189	1	2	8	1573
							2	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3142	2	184	5	N	2	2	8			1573
							2	9									
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-	192	1			1381
*07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-	193	1			1188
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-	187	1			1001
*09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					1001

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	2877	2	1	9	N	1	186	1	1	8	3538
05	2821	X	7	-0-	-2814	-0-	7	2			N	-0-					3538
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					3538
*07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					3538
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3538
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3538

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7672
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7672
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7672
*07	14B2 EXT		3065	-0-	3065	3065	3065	2			N	-0-					7672
08	14B2 EXT		3126	-0-	3126	6191	3126	2			N	-0-	193	1			7479
09	14B2 EXT		3114	-0-	3114	9305	3114	2			N	-0-	189	1			7290

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

04	3030	X	2431	-0-	-599	-0-	2430	2	1	9	N	1	374	1	1	8	563
05	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	2398	2			N	-0-					563
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	193	1			370
*07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-	188	1			182
*08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3167	2	81	9	N	74					256
*09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3308	2	174	9	N	158	189	1	1	8	224

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2349	2	1	9	N	1	388	1	1	8	3965
05	3596	X	2418	-0-	-1178	-0-	2418	2			N	-0-	196	1			3769
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-	195	1			3574
*07	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			N	-0-					3574
08	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	2071	2			N	-0-	196	1			3378
*09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-	188	1			3190

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-	294	1			1879
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					1879
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-	194	1			1685
*07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-	188	1			1497
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					1497
*09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5204	2	1	9	N	1	1	8			1497

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

04	6000	X	2721	-0-	-3279	-0-	2721	2			N	-0-	194	1			939
05	4588	X	2755	-0-	-1833	-0-	2754	2	1	9	N	1	187	1	1	8	752
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					752
*07	3069	X	673	-0-	-2396	-0-	673	2			N	-0-	193	1			559
08	2945	X	2449	-0-	-496	-0-	2449	2			N	-0-					559
*09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-	188	1			371

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					815
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-	186	1			629
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					629
*07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-	193	1			436
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					436
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	192	1			244

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	467					N	-0-					3838
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	467					N	-0-					3838
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	467					N	-0-					3838
*07	14B2	EXT	1981	-0-	1981	2448	1981	2			N	-0-	968	1			2870
08	14B2	EXT	2407	-0-	2407	4855	2407	2			N	-0-	567	1			2303
09	14B2	EXT	2272	-0-	2272	7127	2272	2			N	-0-	569	1			1734

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-	310	1			978
05	1457	X	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-					978
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	194	1			784
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					784
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	189	1			595
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-	189	1			406

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	N	1	193	1	1	8	331
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					331
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-	190	1			141
*07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2850	2	146	9	N	133					274
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2750	2	134	9	N	122	189	1			207
*09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2580	2	144	9	N	131	189	1			149

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	2	1	9	N	1	194	1	1	8	1327
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2959	2	259	5	N	1	180	1	1	8	1147
							1	9									
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					1147
*07	2201	X	987	-0-	-1214	-0-	987	2			N	-0-	188	1			959
08	2201	X	13	-0-	-2188	-0-	13	2			N	-0-					959
09	2130	X	54	-0-	-2076	-0-	54	2			N	-0-					959

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					8589
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					8589
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					8589
*07	372	X	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					8589
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					8589
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8589

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-	195	1			3055
05	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7955	2	1	9	N	1	383	1	1	8	2672
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	190	1			2482
*07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-	374	1			2108
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					2108
*09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-	384	1			1724

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2837	2	490	5	N	-0-	194	1			778
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2914	2	456	5	N	1	185	1	1	8	593
							1	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-	193	1			400
*07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-	186	1			214
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3325	2	88	9	N	80	195	1			99
*09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3711	2	156	9	N	142					241

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					430
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					430
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					430
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					430
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					430
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					430

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

04	6360	X	6009	-0-	-351	-0-	6009	2			N	-0-	196	1			601
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-	390	1			211
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	190	1			21
*07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	310	194	1			137
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	216	186	1			167
*09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6008	2	231	9	N	210	192	1			185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3385	-0-	-125	-0-	3385	2			N	-0-					1156
05	3627	X	3036	-0-	-591	-0-	3035	2	1	9	N	1	194	1	1	8	962
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					962
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-	195	1			767
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					767
*09	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	3377	2			N	-0-	188	1			579

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1	194	1	1	8	300
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2342	2	78	9	N	71	196	1			175
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	167	185	1			157
*07	3100	N	3398	-0-	298	298	3175	2	223	9	N	203	193	1			167
08	3100	N	3116	-0-	16	314	2936	2	180	9	N	164	186	1			145
*09	3000	N	3787	-0-	787	1101	3547	2	240	9	N	218	189	1			174

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			298
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					298
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					298
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	1558	-0-	-2432	-0-	1498	2	60	5	N	-0-	72	1			7881
05	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	1283	2	2	5	N	-0-	60	1			7821
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-	59	1			7762
*07	2170	X	1283	-0-	-887	-0-	1283	2			N	-0-	60	1			7702
08	1612	X	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-	59	1			7643
09	1560	X	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-	119	1			7524

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					638

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2925	-0-	-465	-0-	2924	2	1	9	N	1	195	1	1	8	1327
05	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	2898	2	1	9	N	1	194	1	1	8	1133
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	192	1			941
*07	3162	X	2323	-0-	-839	-0-	2323	2			N	-0-	184	1			757
08	3038	X	1828	-0-	-1210	-0-	1828	2			N	-0-	186	1			571
09	2940	X	2344	-0-	-596	-0-	2344	2			N	-0-	188	1			383

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2741	2	3	9	N	3	381	1	3	8	530
05	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2379	2	2	9	N	2	172	1	2	8	358
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2152	2	129	9	N	117	193	1			282
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2914	2	284	9	N	258	380	1			160
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4302	2	312	9	N	284	188	1			256
*09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3894	2	109	9	N	99	188	1			167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	N	3	307	1	3	8	11860
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1	304	1	1	8	11556
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	244	1			11312
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-	269	1			11043
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-	217	1			10826
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	62	1			10764

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1	67	1	1	8	2533
05	837	N	743	-0-	-94	-0-	742	2	1	9	N	1	122	1	1	8	2411
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-	180	1			2231
*07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-	60	1			2171
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-	120	1			2051
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-	123	1			1928

DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2354	2	230	9	N	209	185	1	3	8	115
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2876	2	329	9	N	299	194	1	3	8	217
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2732	2	252	9	N	229	388	1			58
*07	2356	X	1127	-0-	-1229	-0-	1021	2	106	9	N	96					154
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					154
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					154

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2242	-0-	-128	-0-	2148	2	94	5	N	-0-	193	1			151
05	2480	X	2303	-0-	-177	-0-	2245	2	58	5	N	-0-					151
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	202	186	1			167
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2560	2	164	9	N	149	186	1			130
08	3100	N	3971	-0-	871	871	3765	2	206	9	N	187	187	1			130
*09	2932	N	2061	-0-	-871	-0-	1918	2	143	9	N	130	190	1			70

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	2587	2	2	5	N	-0-	195	1			193
05	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2489	2	113	9	N	103	196	1			100
06	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	2223	2	175	9	N	159	186	1			73
*07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	185	195	1			63
08	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	2334	2			N	-0-					63
09	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	2026	2	369	9	N	335	198	1			200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3470	-0-	-850	-0-	3159	2	102	5	N	190	165	1			115
							209	9									
05	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	3138	2	367	5	N	160	188	1			87
							176	9									
06	4200	X	2604	-0-	-1596	-0-	2475	2	129	9	N	117					204
*07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	113	193	1			124
08	3689	X	2596	-0-	-1093	-0-	2462	2	134	9	N	122	196	1			50
09	3570	X	2967	-0-	-603	-0-	2800	2	167	9	N	152					202

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2			N	-0-	181	1			379
05	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-	193	1			186
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	113	189	1			110
*07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2789	2	156	9	N	142	192	1			60
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	2580	2	142	9	N	129					189
09	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2496	2	141	9	N	128	190	1			127

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					1730
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					1730
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					1730
*07	3038	X	1177	-0-	-1861	-0-	1177	2			N	-0-					1730
08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					1730
*09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-	190	1			1540

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			1228
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	N	1	197	1	1	8	258
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					258
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	188	1			70
*07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2445	2	96	9	N	87					157
08	2542	X	2406	-0-	-136	-0-	2316	2	90	9	N	82	191	1			48
09	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2191	2	95	9	N	86					134

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	N	1	196	1	1	8	880
05	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			N	-0-					880
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	187	1			693
*07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					693
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-	194	1			499
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-	189	1			310

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					1057
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					1057
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	185	1			872
*07	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					872
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					872
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					872

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

04	9270	X	9211	-0-	-59	-0-	9208	2	3	9	N	3	3	8			143
05	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12247	2	119	9	N	108	74	1			177
06	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12089	2	54	9	N	49	188	1			38
*07	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11571	2	48	9	N	44					82
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10823	2	64	9	N	58					140
09	10530	X	10417	-0-	-113	-0-	10378	2	39	9	N	35	1	8			174

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

04	1020	X	344	-0-	-676	-0-	250	2	94	5	N	-0-	182	1			735
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	763	2	294	5	N	-0-					735
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	193	1			542
*07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	193	1			349
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	193	1			156
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1156	2	111	9	N	101	189	1			68

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5284	2	2	9	N	2	389	1	2	8	370
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4851	2	124	9	N	113	391	1	2	8	90
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	305	185	1			210
*07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	4978	2	297	9	N	270	378	1			102
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4681	2	261	9	N	237	187	1			152
*09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4473	2	265	9	N	241	189	1			204

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4467	2	84	5	N	1	389	1	1	8	526
							1	9									
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4706	2	71	5	N	1	195	1	1	8	331
							1	9									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	194	1			137
*07	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2			N	-0-					137
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3709	2	218	9	N	198	195	1			140
*09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4070	2	158	9	N	144	192	1			92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3568	-0-	-842	-0-	3551	2	16	5	N	1	195	1	1	8	1402
							1	9									
05	4557	X	3593	-0-	-964	-0-	3521	2	71	5	N	1	195	1	1	8	1207
							1	9									
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-	187	1			1020
*07	4557	X	3587	-0-	-970	-0-	3587	2			N	-0-					1020
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-	188	1			832
*09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-	377	1			455

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		3176	-0-	3176	16610	3096	2	28	5	N	47	184	1	2	8	105
							52	9									
05	14B2 EXT		3556	-0-	3556	20166	3268	2	49	5	N	217	196	1	2	8	124
							239	9									
06	20166	X	-0-	-0-	-20166	-0-					N	196	193	1			127
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3316	2	184	9	N	167	187	1			107
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3456	2	191	9	N	174	196	1			85
09	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3021	2	171	9	N	155					240

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2713	2	297	5	N	1	390	1	1	8	750
							1	9									
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2777	2	175	5	N	1	187	1	1	8	563
							1	9									
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					563
*07	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	2			N	-0-	185	1			378
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-	199	1			179
*09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3012	2	33	9	N	30					209

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	203	1			100
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1464	2	28	9	N	25					125
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	99					224
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1631	2	108	9	N	98	195	1			127
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1543	2	75	9	N	68					195
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1453	2	122	9	N	111	191	1	1	8	114

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	32	-0-	-1888	-0-	9	2	23	5	N	-0-	199	1			437
05	1984	X	27	-0-	-1957	-0-	27	5			N	-0-					437
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					437
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					437
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					437
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					437

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	95	1			101
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					101
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					101
*07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					101
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					101
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	2315	2	94	9	N	85					184
05	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	2233	2	147	9	N	134	199	1			119
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					119
*07	2728	X	80	-0-	-2648	-0-	60	2	20	9	N	18					137
08	2728	X	1524	-0-	-1204	-0-	1450	2	74	9	N	67					204
09	2400	X	1778	-0-	-622	-0-	1710	2	68	9	N	62	193	1			73

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	N	3	194	1	3	8	607
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3894	2	1	9	N	1	194	1	1	8	413
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					413
*07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-	194	1			219
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4508	2	64	9	N	58	188	1			89
*09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4753	2	140	9	N	127	2	8			214

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4220	-0-	-1450	-0-	3296	2	912	5	N	11	387	1	1	8	105
							12	9									
05	5580	X	5068	-0-	-512	-0-	3631	2	1077	5	N	327	193	1			239
							360	9									
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	267	389	1			117
*07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	5960	2	498	9	N	453	390	1			180
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	4933	2	320	9	N	291	197	1			274
*09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	5797	2	386	9	N	351	190	1			435

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	687	-0-	-3903	-0-	687	2			N	-0-					89
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-	56	1			33
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					33
*07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					33
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					33
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					33

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			444
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
*09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					444

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3641	-0-	-1189	-0-	3640	2	1	9	N	1	1	8			92
05	5673	X	5024	-0-	-649	-0-	4606	2	418	9	N	380	385	1			87
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	261	188	1			160
*07	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	4304	2	221	9	N	201	186	1			175
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5206	2	242	9	N	220	193	1			202
*09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5163	2	254	9	N	231	189	1			244

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-					151
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-					151
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-					151
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					151

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3351 202	2 9	5 5	N	184	401	1	1 8	73
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3483 245	2 9	2 5	N	223				296
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	157	197	1		256
*07	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	3360	2	228 9	N	207	201	1		262
08	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3219	2	201 9	N	183	196	1		249
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3082	2	242 9	N	220	197	1	1 8	271

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					251
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					251
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					251
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					251
08	3100	N	4257	-0-	1157	1157	3849	2	408 9	N	371	392	1		230
*09	3000	N	3695	-0-	695	1852	3449	2	246 9	N	224	379	1		75

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2249	-0-	-781	-0-	2249	2		N	-0-				436
05	3348	X	2113	-0-	-1235	-0-	2112	2	1 9	N	1	193	1	1 8	243
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-				243
*07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2752	2	158 9	N	144	187	1		200
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2919	2	207 9	N	188	193	1		195
*09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2756	2	164 9	N	149	189	1		155

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2576	-0-	-1444	-0-	2464	2	112 9	N	102	290	1		47
05	4154	X	2793	-0-	-1361	-0-	2635	2	158 9	N	144	1	8		190
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	114	190	1		114
*07	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	2312	2	91 9	N	83				197
08	2852	X	1961	-0-	-891	-0-	1878	2	83 9	N	75				272
09	2700	X	1891	-0-	-809	-0-	1800	2	91 9	N	83	188	1		167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	13947	2	71	5	N	76	589	1	1	8	139
							84	9									
05	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	14814	2	215	5	N	682	577	1	2	8	242
							750	9									
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	411	575	1			78
*07	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	208					286
08	9424	X	1206	-0-	-8218	-0-	1206	2			N	-0-					286
*09	9120	X	5487	-0-	-3633	-0-	5474	2	13	9	N	12	189	1			109

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	854	-0-	-976	-0-	853	2	1	9	N	1	268	1	1	8	1108
05	1643	X	769	-0-	-874	-0-	769	2			N	-0-					1108
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	187	1			921
*07	1054	X	616	-0-	-438	-0-	616	2			N	-0-					921
08	899	X	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-	193	1			728
09	840	X	545	-0-	-295	-0-	545	2			N	-0-					728

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*07	3100	N	4326	-0-	1226	1226	3940	2	386	9	N	351	378	1			120
08	14B2 EXT		3970	-0-	3970	5196	3622	2	348	9	N	316	187	1			249
09	14B2 EXT		3992	-0-	3992	9188	3686	2	306	9	N	278	373	1			154

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5164	-0-	-716	-0-	4613	2	551	9	N	501	587	1	1	8	60
05	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	4480	2	404	9	N	367	194	1	1	8	232
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	283	373	1			142
*07	5363	X	4519	-0-	-844	-0-	4398	2	121	9	N	110	187	1			65
08	5332	X	4796	-0-	-536	-0-	4298	2	498	9	N	453	384	1			134
09	5160	X	4555	-0-	-605	-0-	4256	2	299	9	N	272	189	1			217

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					259
05	4619	X	4356	-0-	-263	-0-	4356	2			N	-0-					259
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					259
*07	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	4091	2	90	9	N	82	186	1			155
08	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	3863	2			N	-0-					155
09	4230	X	3393	-0-	-837	-0-	3376	2	17	9	N	15					170

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1185	2	210	9	N	191	201	1			174
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1260	2	268	9	N	244	196	1	2	8	220
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1239	2	217	9	N	197	202	1			215
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1262	2	216	9	N	196	201	1			210
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1279	2	208	9	N	189	197	1			202
09	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	1055	2	209	9	N	190	192	1			200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					556
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					556
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					556
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					556
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					556
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					556

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					211
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					211
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					211
*07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					211
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					211
09	6780	X	6193	-0-	-587	-0-	6176	2	17	9	N	15	186	1			40

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			478
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					478
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					478
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					478
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					478
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					478

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	835	-0-	-305	-0-	834	2	1	9	N	1	190	1	1	8	776
05	1178	X	847	-0-	-331	-0-	846	2	1	9	N	1	195	1	1	8	581
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					581
*07	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					581
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	189	1			392
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					392

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	7733	-0-	-2017	-0-	7732	2	1	9	N	1	391	1	1	8	788
05	9610	X	9295	-0-	-315	-0-	9293	2	2	9	N	2	389	1	2	8	399
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	12	187	1			224
*07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8707	2	317	9	N	288	370	1			142
08	9300	X	6495	-0-	-2805	-0-	6298	2	197	9	N	179	194	1			127
09	9000	X	8069	-0-	-931	-0-	7749	2	320	9	N	291	188	1			230

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	1440	-0-	-7980	-0-	1439	2	1	5	N	-0-	32	1			2175
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					2175
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					2175
*07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					2175
08	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-	199	1			1976
*09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-	189	1			1787

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	67	-0-	-23	-0-	67	5			N	-0-					537
05	186	X	60	-0-	-126	-0-	60	5			N	-0-					537
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					537
*07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					537
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					537
09	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					537

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5321	-0-	-319	-0-	5070	2	247	5	N	4	390	1	4	8	327
							4	9									
05	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	5334	2	179	9	N	163	382	1	5	8	103
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	287	187	1			203
*07	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5014	2	444	9	N	404	373	1			234
08	5518	X	4659	-0-	-859	-0-	4317	2	342	9	N	311	381	1			164
09	5340	X	4539	-0-	-801	-0-	4201	2	338	9	N	307	192	1			279

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6833	-0-	-427	-0-	6832	2	1	9	N	1	391	1	1	8	278
05	7812	X	6983	-0-	-829	-0-	6883	2	100	9	N	91	187	1			182
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	246	193	1			235
*07	7378	X	6922	-0-	-456	-0-	6651	2	271	9	N	246	386	1			95
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7241	2	365	9	N	332	187	1			240
*09	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	7890	2	392	9	N	356	376	1			220

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					452
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					452
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					452
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					452
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					452
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					452

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			807
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					807
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					807
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					807
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					807
*09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9165	2	1	9	N	1	1	8			807

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8260	2	1	5	N	241	385	1	1	8	102
							265	9									
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	7990	2	274	9	N	249	188	1	1	8	162
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	181	188	1			155
*07	8556	X	5699	-0-	-2857	-0-	5560	2	139	9	N	126	187	1			94
08	8556	X	409	-0-	-8147	-0-	409	2			N	-0-					94
09	8280	X	4865	-0-	-3415	-0-	4715	2	150	9	N	136					230

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6088	2	44	5	N	170	293	1	2	8	212
							187	9									
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6427	2	452	9	N	411	382	1	2	8	239
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7000	2	393	9	N	357	379	1			217
*07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	381	381	1			217
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6518	2	419	9	N	381	381	1			217
*09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6075	2	413	9	N	375	375	1			217

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3506	-0-	-544	-0-	3178	2	327	5	N	1	582	1	1	8	1511
							1	9									
05	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	2908	2	211	5	N	2	382	1	2	8	1129
							2	9									
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	573	1			556
*07	3658	X	2998	-0-	-660	-0-	2929	2	69	9	N	63	385	1			234
08	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	2895	2	405	9	N	368	387	1			215
*09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3100	2	442	9	N	402	383	1			234

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4278	2	31	9	N	28	391	1	1	8	137
05	5053	X	4216	-0-	-837	-0-	3921	2	295	9	N	268	196	1			209
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	193	185	1			217
*07	4619	X	3797	-0-	-822	-0-	3578	2	219	9	N	199	182	1			234
08	4619	X	4292	-0-	-327	-0-	4234	2	58	9	N	53	193	1			94
*09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5226	2	719	9	N	654	576	1			172

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2483	-0-	-757	-0-	2483	2			N	-0-	194	1			248
05	3100	X	2381	-0-	-719	-0-	2380	2	1	9	N	1	1	8			248
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					248
*07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2621	2	80	9	N	73	194	1			127
08	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	2345	2	86	9	N	78					205
09	2490	X	2121	-0-	-369	-0-	2038	2	83	9	N	75	191	1			89

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4180	2	339	9	N	308	388	1			197
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4380	2	560	9	N	509	583	1	1	8	122
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	459	377	1			204
*07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4612	2	517	9	N	470	570	1			104
08	4929	X	4851	-0-	-78	-0-	4381	2	470	9	N	427	389	1			142
09	4770	X	4617	-0-	-153	-0-	4178	2	439	9	N	399	378	1			163

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	11320	-0-	-560	-0-	8927	2	1978	5	N	377	195	1	1	8	281
							415	9									
05	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	10546	2	1137	5	N	542	567	1			256
							596	9									
06	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	484	573	1			167
*07	13640	X	11580	-0-	-2060	-0-	10957	2	623	9	N	566	567	1			166
08	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	10977	2	615	9	N	559	585	1			140
09	11880	X	10347	-0-	-1533	-0-	9752	2	595	9	N	541	376	1			305

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			162
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3993	2	210	9	N	191	391	1	2	8	207
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4323	2	331	9	N	301	389	1			119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	186	1			162
*07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3901	2	249	9	N	226	183	1			205
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3705	2	222	9	N	202	187	1			220
*09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3648	2	156	9	N	142	187	1			175

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	5570	2	384	5	N	224	198	1	5	8	215
							246	9									
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	5857	2	453	5	N	314	384	1	5	8	140
							345	9									
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	281	187	1			234
*07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6346	2	358	9	N	325	377	1			182
08	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6570	2	347	9	N	315	376	1			121
*09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6145	2	345	9	N	314	370	1			65

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7568	-0-	-742	-0-	6498	2	432	5	N	580	572	1	3	8	224
							638	9									
05	8153	X	7841	-0-	-312	-0-	7144	2	697	9	N	634	768	1	3	8	87
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	538	380	1			245
*07	8153	X	7625	-0-	-528	-0-	6786	2	839	9	N	763	567	1			441
08	7843	X	2317	-0-	-5526	-0-	2317	2			N	-0-					441
09	7590	X	6087	-0-	-1503	-0-	5599	2	488	9	N	444	565	1			320

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3401	-0-	-469	-0-	3186	2	212	5	N	3	193	1	3	8	154
							3	9									
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3571	2	200	5	N	11	1	8			164
							12	9									
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	158	190	1			132
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3549	2	136	9	N	124					256
08	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3477	2	106	9	N	96	193	1			159
09	3660	X	3172	-0-	-488	-0-	3172	2			N	-0-					159

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4992	2	1	9	N	1	292	1	1	8	517
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					517
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	186	1			331
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					331
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-	187	1			144
*09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3919	2	25	9	N	23					167

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8182	2	455	5	N	3	3	8			924
							3	9									
05	8525	X	8496	-0-	-29	-0-	8332	2	161	5	N	3	187	1	3	8	737
							3	9									
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					737
*07	8928	X	6227	-0-	-2701	-0-	6227	2			N	-0-	187	1			550
08	8928	X	5204	-0-	-3724	-0-	5204	2			N	-0-					550
09	8640	X	4712	-0-	-3928	-0-	4712	2			N	-0-					550

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	5	N	-0-					168
05	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	5			N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					168
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	9237	-0-	-2853	-0-	9099	2	138	9	N	125	330	1	3	8	68
05	10912	X	8680	-0-	-2232	-0-	8463	2	217	9	N	197	192	1	3	8	70
06	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	229	187	1			112
*07	10261	X	8795	-0-	-1466	-0-	8568	2	227	9	N	206	187	1			131
08	9796	X	8061	-0-	-1735	-0-	7859	2	202	9	N	184	197	1			118
09	9240	X	6886	-0-	-2354	-0-	6732	2	154	9	N	140	190	1			68

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21060	X	17455	-0-	-3605	-0-	17194	2	261	9	N	237	665	1	6	8	149
05	20987	X	17159	-0-	-3828	-0-	16587	2	572	9	N	520	390	1	5	8	274
06	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	636	765	1			145
*07	18569	X	18200	-0-	-369	-0-	17509	2	691	9	N	628	573	1			200
08	18569	X	17812	-0-	-757	-0-	17144	2	668	9	N	607	569	1			238
09	17460	X	16783	-0-	-677	-0-	16191	2	592	9	N	538	564	1			212

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1324	2	300	5	N	158	194	1	1	8	180
							174	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1402	2	233	5	N	171	188	1	1	8	162
							188	9									
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					162
*07	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1371	2	164	9	N	149	194	1			117
08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1347	2	268	9	N	244	197	1			164
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1264	2	155	9	N	141	160	1			145

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8409	-0-	-141	-0-	8054	2	348	5	N	6	250	1	6	8	318
							7	9									
05	9052	X	8876	-0-	-176	-0-	8639	2	33	5	N	185	381	1	7	8	115
							204	9									
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	277	188	1			204
*07	8680	X	8451	-0-	-229	-0-	8100	2	351	9	N	319	386	1			137
08	8866	X	8738	-0-	-128	-0-	8439	2	299	9	N	272	194	1			215
*09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8449	2	299	9	N	272	191	1			296

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	13763	-0-	-817	-0-	13216	2	547	9	N	497	624	1	1	8	129
05	14911	X	11897	-0-	-3014	-0-	11393	2	504	9	N	458	384	1	1	8	202
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	270	372	1			100
*07	14229	X	11644	-0-	-2585	-0-	10962	2	682	9	N	620	560	1			160
08	14229	X	11152	-0-	-3077	-0-	10720	2	432	9	N	393	374	1			179
09	13770	X	10730	-0-	-3040	-0-	10251	2	479	9	N	435	377	1			237

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	10225	-0-	-785	-0-	9963	2	258	5	N	4	443	1	4	8	703
							4	9									
05	11160	X	10291	-0-	-869	-0-	10002	2	286	5	N	3	388	1	3	8	315
							3	9									
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	332	562	1			85
*07	10571	X	10242	-0-	-329	-0-	9760	2	482	9	N	438	374	1			149
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10562	2	470	9	N	427	375	1			201
*09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10264	2	453	9	N	412	385	1			228

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2240	-0-	-1630	-0-	2144	2	96	9	N	87	297	1	2	8	65
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6454	2	453	9	N	412	389	1	4	8	84
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	373	372	1			85
*07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5654	2	432	9	N	393	373	1			105
08	4433	X	3921	-0-	-512	-0-	3589	2	332	9	N	302	187	1			220
09	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	3121	2	340	9	N	309	375	1			154

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	3203	-0-	-4267	-0-	3203	2			N	-0-	195	1			408
05	7161	X	306	-0-	-6855	-0-	306	2			N	-0-					408
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					408
*07	4216	X	100	-0-	-4116	-0-	100	2			N	-0-					408
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					408
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					408

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	14734	-0-	-1586	-0-	14529	2	205	9	N	186	194	1	4	8	187
05	16151	X	13930	-0-	-2221	-0-	13721	2	209	9	N	190	194	1	1	8	182
06	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	106	188	1			100
*07	15996	X	13363	-0-	-2633	-0-	13152	2	211	9	N	192	188	1			104
08	15996	X	13244	-0-	-2752	-0-	13048	2	196	9	N	178	188	1			94
09	14730	X	12176	-0-	-2554	-0-	11976	2	200	9	N	182	188	1			88

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

04	12390	X	11786	-0-	-604	-0-	11204	2	196	5	N	351	550	1			73
							386	9									
05	12586	X	12211	-0-	-375	-0-	11526	2	236	5	N	408	364	1			117
							449	9									
06	11880	X	11732	-0-	-148	-0-	11324	2	408	9	N	371	368	1			120
*07	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	343	364	1			99
08	12214	X	12091	-0-	-123	-0-	11677	2	414	9	N	376	365	1			110
*09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	11704	2	388	9	N	353	183	1			280

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

04	10590	X	9780	-0-	-810	-0-	9333	2	447	9	N	406	536	1			114
05	10912	X	9953	-0-	-959	-0-	9546	2	407	9	N	370	318	1	2	8	164
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	351	375	1			140
*07	10106	X	9818	-0-	-288	-0-	9420	2	398	9	N	362	373	1			129
08	10106	X	9573	-0-	-533	-0-	9179	2	394	9	N	358	383	1			104
09	9780	X	9019	-0-	-761	-0-	8661	2	358	9	N	325	381	1			48

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

04	11610	X	9268	-0-	-2342	-0-	9268	2			N	-0-	959	1			424
05	11904	X	10312	-0-	-1592	-0-	9774	2	538	9	N	489	723	1			190
06	11460	X	10018	-0-	-1442	-0-	9161	2	857	9	N	779	749	1			220
*07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	511	562	1			169
08	10323	X	10102	-0-	-221	-0-	9146	2	956	9	N	869	767	1			271
09	10020	X	9808	-0-	-212	-0-	8720	2	1088	9	N	989	1132	1	1	8	127

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5118	2	271	5	N	503	926	1	2	8	205
							553	9									
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5238	2	273	5	N	401	373	1	1	8	232
							441	9									
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5372	2	419	9	N	381	379	1			234
*07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	400	378	1			256
08	6138	X	5871	-0-	-267	-0-	5420	2	451	9	N	410	379	1			287
09	5940	X	5743	-0-	-197	-0-	5175	2	568	9	N	516	566	1			237

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

04	18930	X	16682	-0-	-2248	-0-	14746	2	65	5	N	1701	1835	1			230
							1871	9									
05	18631	X	16387	-0-	-2244	-0-	14793	2	72	5	N	1384	1470	1			144
							1522	9									
06	17310	X	16404	-0-	-906	-0-	14064	2	2340	9	N	2127	1842	1			429
*07	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	1743	1831	1			341
08	17515	X	15826	-0-	-1689	-0-	13978	2	1848	9	N	1680	1834	1			187
09	16680	X	14983	-0-	-1697	-0-	13245	2	1738	9	N	1580	1102	1			665

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3969	5	263	9	N	239	370	1			120
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	99	2	4014	5	N	273	186	1			207
							300	9									
06	3000	N	4460	-0-	1460	1460	4184	2	276	9	N	251	181	1			277
*07	1460	X	-0-	-0-	-1460	-0-					N	248	370	1			155
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3762	2	272	9	N	247	183	1			219
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3729	2	250	9	N	227	181	1			265

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5464	-0-	-626	-0-	5440	2	22	5	N	2	585	1	2	8	1831
							2	9									
05	6293	X	5409	-0-	-884	-0-	5350	2	58	5	N	1	585	1	1	8	1246
							1	9									
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	572	1			674
*07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5879	2	29	9	N	26	566	1			134
*08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8387	2	535	9	N	486	381	1			239
*09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7225	2	663	9	N	603	566	1			276

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1517	-0-	-163	-0-	1196	2	321	9	N	292	194	1	1	8	264
05	1829	X	1287	-0-	-542	-0-	1278	2	9	9	N	8	196	1	1	8	75
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	177					252
*07	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1232	2	204	9	N	185	382	1			55
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1326	2	208	9	N	189					244
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1211	2	195	9	N	177	187	1			234

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9875	-0-	-865	-0-	9597	2	278	9	N	253	309	1	9	8	150
05	10757	X	10031	-0-	-726	-0-	9881	2	150	9	N	136	195	1	6	8	85
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	241	194	1			132
*07	10199	X	9782	-0-	-417	-0-	9533	2	249	9	N	226	194	1			164
08	10199	X	9588	-0-	-611	-0-	9346	2	242	9	N	220	188	1			196
09	9870	X	9252	-0-	-618	-0-	9015	2	237	9	N	215	189	1			222

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	6400	-0-	-2780	-0-	6351	2	48	5	N	1	581	1	1	8	3046
							1	9									
05	9517	X	6280	-0-	-3237	-0-	6212	2	67	5	N	1	580	1	1	8	2466
							1	9									
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-	379	1			2087
*07	8153	X	6339	-0-	-1814	-0-	6339	2			N	-0-	768	1			1319
08	7006	X	118	-0-	-6888	-0-	118	2			N	-0-					1319
*09	6390	X	3093	-0-	-3297	-0-	3093	2			N	-0-	376	1			943

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	3527	2	1563	5	N	1494	1639	1			289
							1643	9									
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	3947	2	1865	5	N	1419	1464	1			244
							1561	9									
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	5316	2	1729	9	N	1572	1637	1			179
*07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1508	1452	1			235
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	4282	2	1616	9	N	1469	1459	1			245
*09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	3840	2	1239	9	N	1126	1095	1			276

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

04	24600	X	24323	-0-	-277	-0-	24191	2	132	9	N	120	199	1	14	8	177
05	25916	X	25216	-0-	-700	-0-	25056	2	160	9	N	145	199	1	11	8	112
06	25080	X	24614	-0-	-466	-0-	24451	2	163	9	N	148	195	1			65
*07	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-					N	211					276
08	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	26391	2	158	9	N	144	189	1			231
09	24600	X	24256	-0-	-344	-0-	24098	2	158	9	N	144	189	1			186

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

04	22500	X	22043	-0-	-457	-0-	22042	2	1	9	N	1	337	1	1	8	355
05	23250	X	22160	-0-	-1090	-0-	22159	2	1	9	N	1	187	1	1	8	168
06	22500	X	-0-	-0-	-22500	-0-					N	162	188	1			142
*07	23250	X	21629	-0-	-1621	-0-	21320	2	309	9	N	281	188	1			235
08	23250	X	21803	-0-	-1447	-0-	21564	2	239	9	N	217	188	1			264
09	22050	X	19554	-0-	-2496	-0-	19389	2	165	9	N	150	188	1			226

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

04	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-	694	1			232
05	15841	X	15348	-0-	-493	-0-	14839	2	509	9	N	463	576	1			119
06	15330	X	15160	-0-	-170	-0-	14260	2	900	9	N	818	749	1			188
*07	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	445	387	1			246
08	15841	X	14717	-0-	-1124	-0-	13789	2	928	9	N	844	760	1			330
09	15330	X	12378	-0-	-2952	-0-	11848	2	530	9	N	482	570	1			242

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

04	10410	X	8022	-0-	-2388	-0-	7607	2	415	9	N	377	483	1	2	8	175
05	10757	X	8188	-0-	-2569	-0-	7703	2	485	9	N	441	379	1	2	8	235
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	422	380	1			277
*07	9362	X	6972	-0-	-2390	-0-	6566	2	406	9	N	369	372	1			274
08	8649	X	4267	-0-	-4382	-0-	4011	2	256	9	N	233	379	1			128
09	8010	X	3291	-0-	-4719	-0-	3051	2	240	9	N	218	188	1			158

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

*03	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	1667	3			N	-0-					100
*04	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			N	-0-					100
*05	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-					100
*06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					100
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					8
*04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					8
*05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					8
*06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					8
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3			N	-0-					144
*04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					144
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					144
*06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					144
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					8
*04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					8
*05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					8
*06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					8
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					64
*04	570	N	394	-0-	-176	-0-	394	3			N	-0-					64
*05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					64
*06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					64
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					55
*04	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					55
*05	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					55
*06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					55
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					124
*04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					124
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					124
*06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					124
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					80
*04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					80
*05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					80
*06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					80
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					20
*04	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					20
*05	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					20
*06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					20
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					55
*04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3			N	-0-					55
*05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					55
*06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					55
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					42
*04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					42
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					42
*06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					42
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	215	3	208	9	N	189	189	1			42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

*03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					89
*04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					89
*05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					89
*06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					89
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

*03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					130
*04	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					130
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					130
*06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					130
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					78
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					78
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

*03	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	3			N	-0-					236
*04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	1252	3			N	-0-					236
*05	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	1200	3			N	-0-					236
*06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					236
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					236
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

*03	14B2	EXT	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					57
*05	14B2	EXT	271	-0-	271	422	271	2			N	-0-					57
*06	14B2	EXT	161	-0-	161	583	161	2			N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	583					N	NO RPT					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	583					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

*03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-					40
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					40
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					40
*06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					40
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					20
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					20
*06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					20
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					149
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					149
*06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					149
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					120
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					120
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					120
*06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					120
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	3168	-0-	68	2831	3168	3			N	-0-					107
*04	5844	X	3013	-0-	-2831	-0-	3013	3			N	-0-					107
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					107
*06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					107
*07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					107
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
*04	240	N	30	-0-	-210	-0-	30	3			N	-0-					20
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1457	N	1436	-0-		-21	-0-	1436	3			N	-0-					150
*04	1410	N	1372	-0-		-38	-0-	1372	3			N	-0-					150
*05	1457	N	1442	-0-		-15	-0-	1442	3			N	-0-					150
*06	1408	X	1408	-0-		-0-	-0-	1408	3			N	-0-					150
*07	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	1453	3	191	9	N	174	174	1			150
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1302	N	1292	-0-		-10	-0-	1292	3			N	-0-					60
*04	1260	N	1247	-0-		-13	-0-	1247	3			N	-0-					60
*05	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	1324	3			N	-0-					60
*06	1264	X	1264	-0-		-0-	-0-	1264	3			N	-0-					60
*07	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	1337	3	173	9	N	157	157	1			60
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	620	N	610	-0-		-10	-0-	610	3			N	-0-					43
*04	600	N	596	-0-		-4	-0-	596	3			N	-0-					43
*05	620	N	610	-0-		-10	-0-	610	3			N	-0-					43
*06	588	X	588	-0-		-0-	-0-	588	3			N	-0-					43
*07	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	3			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					43

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1271	N	1187	-0-		-84	-0-	1187	3			N	-0-					219
*04	1140	N	1126	-0-		-14	-0-	1126	3			N	-0-					219
*05	1209	N	1186	-0-		-23	-0-	1186	3			N	-0-					219
*06	1193	X	1193	-0-		-0-	-0-	1193	3			N	-0-					219
*07	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	1295	3			N	-0-					219
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					219
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					219

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

*03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					84
*04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					84
*05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					84
*06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					84
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					92
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					92
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					92
*06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					92
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

*03	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					160
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					160
*05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			N	-0-					160
*06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					160
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					32
*04	1230	N	970	-0-	-260	-0-	970	3			N	-0-					32
*05	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	3			N	-0-					32
*06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					32
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	637	3	200	9	N	182	201	1			-0-
*04	630	N	521	-0-	-109	-0-	321	3	200	9	N	182	144	1			38
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	632	3	200	9	N	182					220
*06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	644	3	200	9	N	182					402
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	619	3	200	9	N	182					584
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					28
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					28
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					28
*06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					28
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					10
*04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					10
*05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					10
*06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					10
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					62
*04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					62
*05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					62
*06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					62
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					16
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					16
*05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					16
*06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					16
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					129
*04	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	3			N	-0-					129
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					129
*06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					129
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					42
*04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					42
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					42
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					47
*04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					47
*05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					47
*06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					47
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					25
*04	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	1189	3			N	-0-					25
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					25
*06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					25
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

*03	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					137
*04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					137
*05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	3			N	-0-					137
*06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					137
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

*03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					82
*04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					82
*05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					82
*06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					82
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

*03	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-					84
*04	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	3			N	-0-					84
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					84
*06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					84
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
*04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					32
*05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					147
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					147
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					74
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					74
*05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					74
*06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					74
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1147	X	965	-0-	-182	-0-	965	3			N	-0-					52
*04	1080	X	957	-0-	-123	-0-	957	3			N	-0-					52
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					52
*06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					52
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3			N	-0-					74
*04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					74
*05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					74
*06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					74
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					81
*04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					81
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					81
*06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					81
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					57
*04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					57
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					57
*06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					57
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					52
*04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					52
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					127
*04	1170	N	667	-0-	-503	-0-	667	3			N	-0-					127
*05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					127
*06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	65	3	180	9	N	164	164	1			127
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	177	3	180	9	N	164					291
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			N	-0-					213
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1975	3	212	9	N	193	193	1			213
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2061	3	212	9	N	193					406
*06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2010	3	212	9	N	193					599
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2022	3	201	9	N	183	180	1			602
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					602
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					94
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					94
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					94
*06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					94
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					84
*04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					84
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					84
*06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					84
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					5
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					5
*05	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					5
*06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					5
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					25
*04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					25
*05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					25
*06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					25
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					130
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					130
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					130
*06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					130
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

*03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					137
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					137
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					137
*06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					137
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

*03	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	3552	3			N	-0-					171
*04	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	3458	3			N	-0-					171
*05	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			N	-0-					171
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					171
*07	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3428	3			N	-0-					171
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2340	3	212	9	N	193					295
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2029	3	212	9	N	193					488
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2357	3	212	9	N	193					681
*06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1841	3	212	9	N	193					874
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1857	3	212	9	N	193					1067
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1067
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	3			N	-0-					95
*04	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					95
*05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					95
*06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					95
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					20
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					20
*05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					20
*06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					20
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1836	3	162	9	N	147					292
*04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1722	3	162	9	N	147					439
*05	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1747	3	162	9	N	147					586
*06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1640	3	162	9	N	147					733
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1708	3	162	9	N	147					880
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
*04	420	N	75	-0-	-345	-0-	75	3			N	-0-					55
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					55
*06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					55
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					20
*04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					20
*05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					20
*06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					20
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1178	N	570	-0-	-608	-0-	570	3			N	-0-					25
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					25
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					25
*06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					25
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

*03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					35
*04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					35
*05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					35
*06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

*03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					130
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					130
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					130
*06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					130
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

*03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					90
*04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					90
*05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					90
*06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					90
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					114
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					114
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					114
*06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					114
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

*03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					124
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					124
*05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					124
*06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					124
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					37
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					37
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					37
*06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					37
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					48
*04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					48
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					48
*06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					48
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6022	3	92	9	N	84					490
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5917	3	92	9	N	84					574
*05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6113	3	92	9	N	84					658
*06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6107	3	92	9	N	84					742
*07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6111	3	92	9	N	84					826
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					826
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					826

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					37
*04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					37
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					37
*06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					37
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					70
*04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					70
*05	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					70
*06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					70
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					82
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					82
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					82
*06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					82
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1267	3	197	9	N	179	179	1			82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					43
*04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					43
*05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					43
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	3			N	-0-					243
*04	2700	X	2507	-0-	-193	-0-	2507	3			N	-0-					243
*05	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			N	-0-					243
*06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					243
*07	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	2591	3			N	-0-					243
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					95
*04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					95
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					95
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

*03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					60
*04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					60
*05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					60
*06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					60
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					8
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					8
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					8
*06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					8
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					192
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					192
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					192
*06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	1938	3	212	9	N	193	193	1			192
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2041	3	212	9	N	193					385
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					117
*04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					117
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					117
*06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					117
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

*03	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					100
*04	600	N	226	-0-	-374	-0-	226	3			N	-0-					100
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					100
*06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					100
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

*03	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	988	3	15	9	N	14					224
*04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1051	3	15	9	N	14					238
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1489	3	15	9	N	14					252
*06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1169	3	15	9	N	14					266
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1187	3	15	9	N	14					280
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					137
*04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					137
*05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					137
*06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					137
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					20
*04	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					20
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					20
*06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					20
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					70
*04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					70
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					70
*06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					70
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					150
*04	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					150
*05	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					150
*06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					150
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

*03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					160
*04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					160
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					160
*06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					160
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

*03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					28
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					28
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					28
*06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					28
*07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

*03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					57
*04	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					57
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					57
*06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					57
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					42
*04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					42
*05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					42
*06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					42
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

*03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					32
*04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					32
*05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					32
*06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					32
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

*03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					130
*04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					130
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					130
*06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					130
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					180
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					180
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					180
*06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					180
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					114
*04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					114
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					114
*06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					114
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

*03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					33
*04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					33
*05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					33
*06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					33
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

*03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					84
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					90
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					90
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					90
*06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					90
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					149
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					149
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					149
*06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					149
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	3			N	-0-					74
*04	1500	N	889	-0-	-611	-0-	889	3			N	-0-					74
*05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1133	3			N	-0-					74
*06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					74
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					92
*04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					92
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					92
*06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					92
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					32
*04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					32
*05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					32
*06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					38
*05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	3			N	-0-					38
*06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					38
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-					38
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					38
*06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					38
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	N	7					32
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1849	3	8	9	N	7					39
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1891	3	8	9	N	7					46
*06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1780	3	8	9	N	7					53
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1816	3	8	9	N	7					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	3			N	-0-					7
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					7
*05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			N	-0-					7
*06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					7
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					20
*04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					20
*05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					20
*06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					20
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					62
*04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	3			N	-0-					62
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					62
*06	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					62
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					75
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					75
*05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					75
*06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					75
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

*03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					32
*04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					32
*05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					32
*06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					32
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					33
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					33
*06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					33
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

*03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					28
*04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					28
*05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					28
*06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					28
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					122
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					122
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					122
*06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					122
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					97
*04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					97
*05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					97
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
*04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					40
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					40
*06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					87
*04	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					87
*05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					87
*06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					87
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

*03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

*03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					13
*04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					13
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					13
*06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					13
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

*03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					87
*04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					87
*05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					87
*06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					87
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					55
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					55
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					55
*06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					55
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

*03	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					57
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					57
*05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					57
*06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					57
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					149
*04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					149
*05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					149
*06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					149
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					19
*04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					19
*05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					19
*06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					19
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					60
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					60
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					60
*06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					60
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					107
*04	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					107
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					107
*06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					107
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					85
*04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					85
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85
*06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					85
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

*03	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	3			N	-0-					32
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					32
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
*06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					32
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

*03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					135
*04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					135
*05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					135
*06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					135
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					40
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					40
*05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					40
*06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					40
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

*03	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					120
*04	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					120
*05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					120
*06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					120
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					132
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					132
*05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					132
*06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					132
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					89
*04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					89
*05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					89
*06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					89
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					45
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					45
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					45
*06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					45
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					57
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					57
*05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					57
*06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					57
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					17
*04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					17
*05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					17
*06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					17
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					147
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					147
*05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					147
*06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					147
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					82
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					82
*05	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					82
*06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					82
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					20
*04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					20
*05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					20
*06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					20
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					48
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					48
*06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					48
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					59
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					59
*05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					59
*06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					59
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					122
*04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					122
*05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					122
*06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					122
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					38
*04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3			N	-0-					38
*05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					38
*06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					38
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
*04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					45
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					45
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					38
*04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			N	-0-					38
*05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					38
*06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					38
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					95
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					95
*05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					95
*06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					95
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					15
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					15
*05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					15
*06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					15
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					112
*04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					112
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					112
*06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					112
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	1024	3			N	-0-					202
*04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3			N	-0-					202
*05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					202
*06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					202
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					137
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					137
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					137
*06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					137
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					20
*04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			N	-0-					20
*05	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1844	3			N	-0-					20
*06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					20
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

*03	1116	N	867	-0-	-249	-0-	867	3			N	-0-					18
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					18
*05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					18
*06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					18
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					53
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					53
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					53
*06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					53
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	770	3	133	9	N	121					260
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	747	3	133	9	N	121					381
*05	930	N	909	-0-	-21	-0-	776	3	133	9	N	121					502
*06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	738	3	133	9	N	121					623
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	756	3	133	9	N	121					744
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					744
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					744

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	613	3	174	9	N	158					337
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	572	3	174	9	N	158					495
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	627	3	174	9	N	158					653
*06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	575	3	174	9	N	158					811
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	575	3	174	9	N	158					969
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

*03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					30
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					30
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					30
*06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					30
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					45
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					45
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					45
*06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					45
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

*03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					53
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					53
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					53
*06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					53
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

*03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					67
*04	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	3			N	-0-					67
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					67
*06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					67
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					43
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					53
*04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					53
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					53
*06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					53
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					42
*05	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	3			N	-0-					42
*06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					42
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					33
*04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					33
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					33
*06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1035	3			N	-0-					15
*04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					15
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					15
*06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					15
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					112
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					112
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					112
*06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					112
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					53
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					53
*05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					53
*06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					53
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2360	N	2188	-0-	-172	-0-	2188	3			N	-0-					120
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					120
*05	2542	X	2218	-0-	-324	-0-	2218	3			N	-0-					120
*06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					120
*07	2542	X	2210	-0-	-332	-0-	2210	3			N	-0-					120
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					75
*04	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	3			N	-0-					75
*05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					75
*06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					75
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1911	3	29	9	N	26					85
*04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1817	3	29	9	N	26					111
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1903	3	30	9	N	27					138
*06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1822	3	30	9	N	27					165
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1894	3	30	9	N	27					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					92
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					92
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					92
*06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3			N	-0-					120
*04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	3			N	-0-					120
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					120
*06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					120
*04	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					120
*05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					120
*06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					120
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					59
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					59
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					59
*06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					59
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	3			N	-0-					221
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					221
*05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3			N	-0-					221
*06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					221
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					221
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					140
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					140
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					140
*06	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					140
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1519	N	684	-0-	-835	-0-	684	3			N	-0-					165
*04	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	3			N	-0-					165
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					165
*06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					165
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					94
*04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	3			N	-0-					94
*05	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2080	3			N	-0-					94
*06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					94
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					12
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					12
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					12
*06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					12
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	3	8	9	N	7					86
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2116	3	8	9	N	7					93
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2316	3	8	9	N	7					100
*06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2114	3	8	9	N	7					107
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2202	3	8	9	N	7					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
*05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					57
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1023	N	278	-0-	-745	-0-	278	3			N	-0-					152
*04	960	N	506	-0-	-454	-0-	506	3			N	-0-					152
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					152
*06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					152
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					30
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					30
*05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					30
*06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					30
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	3			N	-0-					105
*04	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	1677	3			N	-0-					105
*05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	3			N	-0-					105
*06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					105
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			N	-0-					38
*04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					38
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					38
*06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					38
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			N	-0-					79
*04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					79
*05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	3			N	-0-					79
*06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					79
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					71
*04	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3			N	-0-					71
*05	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					71
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					71
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					102
*04	780	N	450	-0-	-330	-0-	450	3			N	-0-					102
*05	775	N	409	-0-	-366	-0-	409	3			N	-0-					102
*06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					102
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2976	N	2773	-0-	-203	-0-	2628	3	145	9	N	132					494
*04	2700	N	2677	-0-	-23	-0-	2532	3	145	9	N	132	184	1			442
*05	2914	N	2773	-0-	-141	-0-	2628	3	145	9	N	132					574
*06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2343	3	145	9	N	132	191	1			515
*07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2725	3	145	9	N	132	185	1			462
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					157
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					157
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					157
*06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					157
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					10
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					10
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					10
*06	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					10
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

*03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					77
*04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3			N	-0-					77
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					77
*06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					77
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

*03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					110
*04	1020	X	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					110
*05	1054	X	771	-0-	-283	-0-	771	2			N	-0-					110
*06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					110
*07	589	X	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					110
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					120
*04	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					120
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					120
*06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					120
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

*03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					115
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					115
*05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					115
*06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					115
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

*03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	893	3	22	9	N	20	129	1			25
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	3	22	9	N	20					45
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	917	3	22	9	N	20					65
*06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	873	3	22	9	N	20					85
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	3	22	9	N	20					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

*03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					195
*04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					195
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					195
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

*03	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					167
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					167
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					167
*06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					167
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					167
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					97
*06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					97
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					37
*04	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1295	3			N	-0-					37
*05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					37
*06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					37
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	3			N	-0-					17
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					17
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					17
*06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					17
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1426	X	969	-0-	-457	-0-	936	3	33	9	N	30					115
*04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	906	3	33	9	N	30					145
*05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	972	3	33	9	N	30					175
*06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	718	3	33	9	N	30					205
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1041	3	33	9	N	30					235
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3348	X	2981	-0-	-367	-0-	2981	3			N	-0-					28
*04	3240	X	2771	-0-	-469	-0-	2771	3			N	-0-					28
*05	3348	X	2846	-0-	-502	-0-	2846	3			N	-0-					28
*06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					28
*07	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	3			N	-0-					28
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					84
*04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1453	3			N	-0-					84
*05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					84
*06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					84
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1970	3	23	9	N	21					161
*04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	1726	3	23	9	N	21	176	1			6
*05	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1796	3	23	9	N	21					27
*06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1538	3	23	9	N	21					48
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1652	3	23	9	N	21					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	25					68
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	460	3	28	9	N	25					93
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	434	3	28	9	N	25					118
*06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	362	3	28	9	N	25					143
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	365	3	28	9	N	25					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					144
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					144
*05	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2413	2			N	-0-					144
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					144
*07	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2			N	-0-					144
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			N	-0-					72
*04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					72
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					72
*06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					72
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					115
*04	1170	N	779	-0-	-391	-0-	779	3			N	-0-					115
*05	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					115
*06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					115
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					26
*04	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					26
*05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					26
*06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					26
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					70
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					70
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					70
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					192
*04	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					192
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					192
*06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					192
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	935	3	200	9	N	182	182	1			192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	3			N	-0-					127
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					127
*05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					127
*06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					127
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	3			N	-0-					242
*04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	3			N	-0-					242
*05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					242
*06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					242
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					45
*04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					45
*05	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					45
*06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					45
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					10
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					10
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					10
*06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					10
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					65
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					65
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					65
*06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					65
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					120
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					120
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					120
*06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					120
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2605	3			N	-0-					324
*04	2550	X	2519	-0-	-31	-0-	2519	3			N	-0-					324
*05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					324
*06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					324
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					324
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					152
*04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					152
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					152
*06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					152
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	3			N	-0-					64
*04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	3			N	-0-					64
*05	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	3			N	-0-					64
*06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					64
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					99
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					99
*05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-					99
*06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					99
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					43
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					43
*06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					43
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2573	N	2174	-0-	-399	-0-	2174	3			N	-0-					124
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					124
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					124
*06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					124
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					129
*04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	3			N	-0-					129
*05	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			N	-0-					129
*06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					129
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2387	N	2335	-0-	-52	-0-	2335	3			N	-0-					135
*04	2310	N	1844	-0-	-466	-0-	1844	3			N	-0-					135
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					135
*06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					135
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	2705	3			N	-0-					127
*04	2670	N	2586	-0-	-84	-0-	2586	3			N	-0-					127
*05	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	3			N	-0-					127
*06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					127
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	3			N	-0-					43
*04	3360	X	2021	-0-	-1339	-0-	2021	3			N	-0-					43
*05	3472	X	2032	-0-	-1440	-0-	2032	3			N	-0-					43
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					43
*07	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	2749	3			N	-0-					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					23
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					23
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					23
*06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					23
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

*03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					74
*04	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	3			N	-0-					74
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					74
*06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					74
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

*03	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	3			N	-0-					10
*04	2333	N	2298	-0-	-35	-0-	2298	3			N	-0-					10
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					10
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					10
*07	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					177
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					177
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					177
*06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					177
*07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					177
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					247
*04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					247
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					247
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					247
*07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					247
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1201	3	50	9	N	45					125
*04	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1168	3	50	9	N	45					170
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1139	3	50	9	N	45					215
*06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1133	3	50	9	N	45					260
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1198	3	50	9	N	45					305
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2046	N	1644	-0-	-402	-0-	1644	3			N	-0-					64
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					64
*05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	3			N	-0-					64
*06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					64
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

*03	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	3			N	-0-					40
*04	600	N	204	-0-	-396	-0-	204	3			N	-0-					40
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					40
*06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					40
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

*03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3367	3	173	9	N	157					312
*04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2772	3	173	9	N	157	176	1			293
*05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3335	3	173	9	N	157					450
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2893	3	173	9	N	157					607
*07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2865	3	173	9	N	157					764
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					764
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					764

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					259
*04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					259
*05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					259
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3640	3	207	9	N	188	188	1			259
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3651	3	207	9	N	188					447
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					159
*04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	1709	3			N	-0-					159
*05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-					159
*06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					159
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					99
*04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					99
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					99
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					157
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					157
*05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					157
*06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					157
*07	2666	X	2189	-0-	-477	-0-	2189	3			N	-0-					157
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					137
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					137
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					137
*06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					137
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					242
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					242
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					242
*06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					242
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	2955	3			N	-0-					104
*04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2848	3	189	9	N	172	172	1			104
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2920	3	189	9	N	172					276
*06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2850	3	195	9	N	177	349	1			104
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2928	3	195	9	N	177					281
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					115
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					115
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					115
*06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					115
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	1442	3			N	-0-					184
*04	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3			N	-0-					184
*05	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	1348	3			N	-0-					184
*06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1083	3	205	9	N	186	186	1			184
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1123	3	205	9	N	186					370
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					259
*04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					259
*05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					259
*06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					259
*07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2110	3	207	9	N	188	188	1			259
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					67
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					67
*05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					67
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					67
*07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					67
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					254
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					254
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					254
*06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	715	3	217	9	N	197	197	1			254
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	583	3	217	9	N	197					451
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3265	3	220	9	N	200					434
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3001	3	220	9	N	200	194	1			440
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3104	3	220	9	N	200					640
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2839	3	220	9	N	200	195	1			645
*07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2871	3	220	9	N	200					845
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					845
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1634	3	55	9	N	50					339
*04	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1538	3	55	9	N	50					389
*05	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	1328	3	55	9	N	50					439
*06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1336	3	55	9	N	50					489
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1370	3	55	9	N	50					539
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					162
*04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					162
*05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					162
*06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					162
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SWR 10		970	-0-	970	178244	970	3			N	-0-					77
*04	SWR 10		814	-0-	814	179058	814	3			N	-0-					77
*05	SWR 10		863	-0-	863	179921	863	3			N	-0-					77
*06	SWR 10		833	-0-	833	180754	833	3			N	-0-					77
*07	SWR 10		853	-0-	853	181607	853	3			N	-0-					77
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	181607					N	NO RPT					77
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	181607					N	NO RPT					77

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

*03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					100
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					100
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					100
*06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					100
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

*03	11594	X	10561	-0-	-1033	-0-	10561	2			N	-0-					42
*04	10950	X	9798	-0-	-1152	-0-	9798	2			N	-0-					42
*05	11222	X	9812	-0-	-1410	-0-	9812	2			N	-0-					42
*06	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					42
*07	10912	X	9471	-0-	-1441	-0-	9471	2			N	-0-					42
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

*03	18197	X	16857	-0-	-1340	-0-	16675	2	182	9	N	165	185	1			-0-
*04	17280	X	16060	-0-	-1220	-0-	15925	2	135	9	N	123	123	1			-0-
*05	17577	X	16474	-0-	-1103	-0-	16339	2	135	9	N	123					123
*06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15528	2	135	9	N	123					246
*07	16895	X	15762	-0-	-1133	-0-	15627	2	135	9	N	123	178	1			191
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

*03	9300	X	7496	-0-	-1804	-0-	7374	2	122	9	N	111	193	1			-0-
*04	9210	X	6806	-0-	-2404	-0-	6588	2	218	9	N	198	198	1			-0-
*05	9517	X	8671	-0-	-846	-0-	8453	2	218	9	N	198					198
*06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7878	2	218	9	N	198	188	1			208
*07	8804	X	8075	-0-	-729	-0-	7857	2	218	9	N	198	188	1			218
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

*03	9796	X	8309	-0-	-1487	-0-	7522	2	787	9	N	715					936
*04	9480	X	7833	-0-	-1647	-0-	7046	2	787	9	N	715					1651
*05	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	7173	2	787	9	N	715					2366
*06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6205	2	787	9	N	715					3081
*07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	6922	2	787	9	N	715					3796
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3796
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3796

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5735	X	4521	-0-	-1214	-0-	4305	2	216	9	N	196	200	1			95
*04	5550	X	4143	-0-	-1407	-0-	3927	2	216	9	N	196	154	1			137
*05	5301	X	3990	-0-	-1311	-0-	3774	2	216	9	N	196					333
*06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3415	2	216	9	N	196	392	1			137
*07	4898	X	3403	-0-	-1495	-0-	3187	2	216	9	N	196	186	1			147
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

*03	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	104	184	1			-0-
*04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	156	156	1			-0-
*05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	156					156
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	186	1			126
*07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	156					282
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					27
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					6
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					6
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					6
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					6
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					6
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	30	1	216	2	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	31	1	197	2	N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	30	1	175	2	N	-0-					-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

04	1890	N	217	-0-	-1673	-0-	217	2			N	-0-					40
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					40
06	1950	N	1652	-0-	-298	-0-	1652	2			N	-0-					40
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					40
08	2325	N	1944	-0-	-381	-0-	1944	2			N	-0-					40
09	1650	N	1178	-0-	-472	-0-	1178	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

04	780	N	502	-0-	-278	-0-	501	2	1	9	N	1					135
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	N	9					144
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					144
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	N	11					155
08	806	N	562	-0-	-244	-0-	534	2	28	9	N	25					180
09	780	N	456	-0-	-324	-0-	443	2	13	9	N	12					192

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2503	2	6	9	N	5					80
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3112	2	6	9	N	5					85
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2679	2	2	9	N	2					87
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					87
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	N	3					90
*09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2650	2	8	9	N	7					97

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					62
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					65
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					68
09	1200	N	536	-0-	-664	-0-	536	2			N	-0-					68

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					17
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					17
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					17
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					17

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1343	-0-	-277	-0-	1310	2	33	9	N	30			130
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2544	2	13	9	N	12			142
06	3000	N	3134	-0-	134	134	3125	2	9	9	N	8			150
07	3100	N	2971	-0-	-129	5	2969	2	2	9	N	2			152
08	1847	N	1842	-0-	-5	-0-	1834	2	8	9	N	7			159
*09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2321	2	26	9	N	24			183

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	120 11	1 9	1419	2	N	10			121
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	1561	2	N	3			124
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	126	1	1860	2	N	-0-			124
07	1178	N	771	-0-	-407	-0-	65 6	1 9	700	2	N	5			129
08	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-			129
09	1140	N	512	-0-	-628	-0-	6 9	1 9	497	2	N	8			137

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

04	720	N	646	-0-	-74	-0-	67	1	579	2	N	-0-			172
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	65	1	564	2	N	-0-			172
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	60	1	587	2	N	-0-			172
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	72 2	1 9	601	2	N	2			174
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	35	1	448	2	N	-0-			174
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-			174

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

04	420	N	348	-0-	-72	-0-	49 1	1 9	298	2	N	1			168
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	48 8	1 9	280	2	N	7			175
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-			175
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	369	2	N	2			177
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	39	1	225	2	N	-0-			177
09	300	N	27	-0-	-273	-0-	25	1	2	2	N	-0-			177

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	-0-					172
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	31	1	748	2	N	23					195
							25	9									
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	30	1	695	2	N	-0-					195
07	806	N	741	-0-	-65	-0-	31	1	710	2	N	-0-					195
08	806	N	641	-0-	-165	-0-	31	1	610	2	N	-0-					195
09	720	N	512	-0-	-208	-0-	30	1	482	2	N	-0-					195

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	2	N	-0-					76
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					76
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					76
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-					76
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	N	-0-					76
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					184
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	139	1	1184	2	N	-0-					184
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	162	1	1345	2	N	-0-					184
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	137	1	1160	2	N	-0-					184
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	N	-0-					184
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	169	1	1255	2	N	-0-					184

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	86	1	882	2	N	-0-					94
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	86	1	906	2	N	-0-					94
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	2	N	-0-					94
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	92	1	890	2	N	-0-					94
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	61	1	846	2	N	-0-					94
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	30	1	916	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	60	1	475	2	N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	59	1	455	2	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	54	1	468	2	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	63	1	472	2	N	-0-					-0-
08	527	N	350	-0-	-177	-0-	42	1	308	2	N	-0-					-0-
09	510	N	343	-0-	-167	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	71	1	639	2	N	-0-					185
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	67	1	581	2	N	-0-					185
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	2	N	-0-					185
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	74	1	625	2	N	2					187
							2	9									
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	49	1	512	2	N	-0-					187
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-					187

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	43	1	129	2	N	-0-					27
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	45	1	139	2	N	-0-					27
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	44	1	134	2	N	-0-					27
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	44	1	135	2	N	-0-					27
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	45	1	139	2	N	-0-					27
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	43	1	119	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	53	1	237	2	N	-0-					54
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	57	1	269	2	N	-0-					54
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	53	1	234	2	N	-0-					54
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	2	N	-0-					54
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-					54
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	58	1	251	2	N	-0-					54

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	337	-0-	-263	-0-	30	1	307	2	N	-0-					97
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	20					117
							22	9									
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	30	1	260	2	N	-0-					117
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	31	1	186	2	N	-0-					117
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	31	1	221	2	N	-0-					117
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	30	1	237	2	N	-0-					117

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	43	1	159	2	N	-0-					67
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	48	1	172	2	N	-0-					67
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	44	1	157	2	N	-0-					67
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	47	1	163	2	N	-0-					67
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	42	1	153	2	N	-0-					67
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	46	1	140	2	N	-0-					67

TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	39	1	93	2	N	-0-					164
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	39	1	84	2	N	-0-					164
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	37	1	67	2	N	-0-					164
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	38	1	66	2	N	-0-					164
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	37	1	60	2	N	-0-					164
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	N	-0-					164

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

04	420	N	410	-0-	-10	-0-	60	1	350	2	N	-0-					164
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	61	1	357	2	N	-0-					164
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	55	1	314	2	N	10					174
							11	9									
07	434	N	287	-0-	-147	-0-	39	1	242	2	N	5					179
							6	9									
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	47	1	283	2	N	-0-					179
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	57	1	243	2	N	-0-					179

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	N	-0-					80
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	N	-0-					80
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	30	1	537	2	N	-0-					80
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	2	N	-0-					80
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	2	N	-0-					80
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-					80

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

04	930	N	889	-0-	-41	-0-	81	1	808	2	N	-0-					142
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	N	-0-					142
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	824	2	N	-0-					142
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	86	1	808	2	N	-0-					142
08	930	N	700	-0-	-230	-0-	54	1	646	2	N	-0-					142
09	900	N	673	-0-	-227	-0-	30	1	643	2	N	-0-					142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	2	N	-0-					128
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	N	-0-					128
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	269	2	N	-0-					128
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	2	N	-0-					128
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	N	-0-					128
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-					128

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

04	450	N	419	-0-	-31	-0-	53	1	366	2	N	-0-					163
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	N	-0-					163
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	-0-					163
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	N	-0-					163
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	43	1	339	2	N	-0-					163
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	25	1	302	2	N	-0-					163

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

04	240	N	30	-0-	-210	-0-	30	1			N	-0-					44
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-					44
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					44
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					44
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					44
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					44

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

04	330	N	282	-0-	-48	-0-	45	1	237	2	N	-0-					102
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	44	1	213	2	N	-0-					102
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	41	1	207	2	N	-0-					102
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	45	1	200	2	N	-0-					102
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	35	1	102	2	N	-0-					102
09	240	N	80	-0-	-160	-0-	30	1	50	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	N	-0-					163
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	2	N	-0-					163
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	49	1	365	2	N	-0-					163
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	54	1	342	2	N	-0-					163
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	42	1	297	2	N	-0-					163
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	30	1	314	2	N	-0-					163

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	32	1	22	2	N	-0-					109
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	33	1	21	2	N	-0-					109
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	33	1	26	2	N	-0-					109
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	34	1	26	2	N	-0-					109
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	34	1	31	2	N	-0-					109
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	32	1	16	2	N	-0-					109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	N	22	148	1			77
							24	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	15					92
							17	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	29	1	1174	2	N	31					123
							34	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	N	17					140
							19	9									
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	30	1	1155	2	N	38					178
							42	9									
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	29	1	1138	2	N	2					180
							2	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	54	1	276	2	N	-0-					37
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	55	1	282	2	N	-0-					37
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	2	N	-0-					37
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	55	1	284	2	N	-0-					37
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	2	N	-0-					37
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	2	N	-0-					37

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	52	1	231	2	N	-0-					92
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	55	1	237	2	N	-0-					92
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	52	1	224	2	N	-0-					92
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	53	1	242	2	N	-0-					92
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	2	N	-0-					92
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	55	1	222	2	N	-0-					92

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	47	1	172	2	N	-0-					45
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	46	1	155	2	N	-0-					45
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					45
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					45
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	43	1	114	2	N	-0-					45
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	37	1	60	2	N	-0-					45

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					85

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	75	1	457	2	N	-0-					138
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	64	1	330	2	N	-0-					138
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	50	1	190	2	N	-0-					138
07	434	N	235	-0-	-199	-0-	49	1	186	2	N	-0-					138
08	403	N	264	-0-	-139	-0-	53	1	211	2	N	-0-					138
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	276	2	N	-0-					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	59	1	459	2	N	-0-					150
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	58	1	453	2	N	-0-					150
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	498	2	N	-0-					150
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	62	1	460	2	N	-0-					150
08	496	N	327	-0-	-169	-0-	32	1	295	2	N	-0-					150
09	540	N	223	-0-	-317	-0-	30	1	193	2	N	-0-					150

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	38	1	182	2	N	-0-					108
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	37	1	143	2	N	-0-					108
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	32	1	158	2	N	-0-					108
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	27	1	136	2	N	-0-					108
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	29	1	135	2	N	-0-					108
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	44	1	128	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	8					181
							9	9									
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	31	1	732	2	N	5					186
							6	9									
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	30	1	699	2	N	-0-					186
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	31	1	723	2	N	2					188
							2	9									
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	31	1	729	2	N	5					193
							6	9									
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-					193

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	30	1	963	2	N	-0-					67
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	30	1	932	2	N	-0-					67
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	29	1	959	2	N	-0-					67
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	31	1	953	2	N	-0-					67
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-					67
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	2	N	-0-					67

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					147
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					147
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					147
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					147
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					147
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					147

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					173
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					173
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					173
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					173
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					173
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					173

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	127	1	976	2	N	27	177	1			57
							30	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	133	1	1023	2	N	38					95
							42	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	132	1	978	2	N	24					119
							26	9									
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	131	1	1017	2	N	22					141
							24	9									
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	135	1	1008	2	N	26					167
							29	9									
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	135	1	950	2	N	24					191
							26	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

04	930	N	922	-0-	-8	-0-	30	1	881	2	N	10					227
							11	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	38					265
							42	9									
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	30	1	902	2	N	17					282
							19	9									
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	31	1	894	2	N	15					297
							17	9									
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	31	1	909	2	N	30					327
							33	9									
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	30	1	876	2	N	30					357
							33	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	156	1	1275	2	N	18	179	1			94
							20	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	163	1	1317	2	N	15					109
							17	9									
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	161	1	1255	2	N	6					115
							7	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1388	2	N	4					119
							4	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	168	1	1335	2	N	11					130
							12	9									
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	165	1	1217	2	N	7					137
							8	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	62	1	325	2	N	1					121
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	65	1	342	2	N	-0-					121
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	66	1	349	2	N	-0-					121
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	2	N	-0-					121
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	N	-0-					121
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	N	-0-					121

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

04	240	N	213	-0-	-27	-0-	43	1	164	2	N	5					201
							6	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	N	-0-					201
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	47	1	173	2	N	5					206
							6	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	47	1	179	2	N	-0-					206
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	47	1	155	2	N	2					208
							2	9									
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	47	1	157	2	N	-0-					208

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	288	1	2601	2	N	1					72
							1	9									
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	344	1	3127	2	N	28					100
							31	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	344	1	3021	2	N	24					124
							26	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	331	1	3047	2	N	3					127
							3	9									
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	336	1	2967	2	N	20					147
							22	9									
*09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	375	1	3104	2	N	1					148
							1	9									

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	35	1	52	2	N	-0-					13
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	2	N	-0-					13
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					13
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					13
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					13
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	37	1	63	2	N	-0-					13

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	261	1	2336	2	N	64	176	1			186
							70	9									
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	277	1	2462	2	N	168					354
							185	9									
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	275	1	2357	2	N	90					444
							99	9									
07	2759	N	2612	-0-	-147	-0-	254	1	2264	2	N	85					529
							94	9									
08	2759	N	1685	-0-	-1074	-0-	174	1	1465	2	N	42	175	1			396
							46	9									
09	2670	N	6	-0-	-2664	-0-	1	1	5	2	N	-0-					396

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	225	1	1972	2	N	14					259
							15	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	235	1	2038	2	N	10					269
							11	9									
06	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	227	1	1904	2	N	-0-					269
07	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	226	1	1986	2	N	1					270
							1	9									
08	2294	N	2007	-0-	-287	-0-	215	1	1792	2	N	-0-					270
09	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	215	1	1671	2	N	4					274
							4	9									

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

04	840	N	524	-0-	-316	-0-	30	1	494	2	N	-0-					254
05	744	N	541	-0-	-203	-0-	31	1	510	2	N	-0-					254
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-					254
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	N	-0-					254
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	27	1	404	2	N	-0-					254
09	690	N	37	-0-	-653	-0-	30	1	7	2	N	-0-					254

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	180	1	1310	2	N	40					179
							44	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	181	1	1789	2	N	41					220
							45	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	180	1	1710	2	N	34					254
							37	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	186	1	1720	2	N	26					280
							29	9									
08	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	176	1	1711	2	N	27					307
							30	9									
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	169	1	1792	2	N	28					335
							31	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					253
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					253
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					253

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4914	X	4914	-0-		-0-	-0-	330	1	4580	2	N	4			241
								4	9							
05	5053	X	4277	-0-		-776	-0-	294	1	3983	2	N	-0-			241
06	4890	X	3635	-0-		-1255	-0-	280	1	3353	2	N	2			243
								2	9							
07	5053	X	3696	-0-		-1357	-0-	340	1	3356	2	N	-0-			243
08	5053	X	3692	-0-		-1361	-0-	341	1	3344	2	N	6			249
								7	9							
09	4890	X	3501	-0-		-1389	-0-	303	1	3195	2	N	3			252
								3	9							

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2817	-0-		-1173	-0-	30	1	2779	2	N	7			152
								8	9							
05	4123	X	3539	-0-		-584	-0-	31	1	3508	2	N	-0-			152
06	3990	X	3442	-0-		-548	-0-	28	1	3414	2	N	-0-			152
07	3813	X	276	-0-		-3537	-0-	27	1	249	2	N	-0-			152
08	3813	X	3769	-0-		-44	-0-	31	1	3738	2	N	-0-			152
*09	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	30	1	3813	2	N	2			154
								2	9							

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1897	-0-		-23	-0-	87	1	1796	2	N	13			142
								14	9							
05	1953	N	1936	-0-		-17	-0-	90	1	1831	2	N	14			156
								15	9							
06	1920	N	1863	-0-		-57	-0-	87	1	1765	2	N	10			166
								11	9							
07	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	91	1	1870	2	N	11			177
								12	9							
08	1922	N	1907	-0-		-15	-0-	88	1	1808	2	N	10			187
								11	9							
*09	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	87	1	1763	2	N	12			199
								13	9							

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4943	-0-		-307	-0-	480	1	4453	2	N	9			251
								10	9							
05	5425	X	4822	-0-		-603	-0-	496	1	4286	2	N	36			287
								40	9							
06	5100	X	4738	-0-		-362	-0-	480	1	4212	2	N	42			329
								46	9							
07	5122	X	5122	-0-		-0-	-0-	496	1	4584	2	N	38			367
								42	9							
08	5115	X	5046	-0-		-69	-0-	487	1	4486	2	N	66	182	1	251
								73	9							
*09	5077	X	5077	-0-		-0-	-0-	480	1	4542	2	N	50			301
								55	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	73	180	1			122
							80	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	N	-0-					122
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	51	1	751	2	N	38					160
							42	9									
07	992	N	822	-0-	-170	-0-	52	1	770	2	N	-0-					160
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	-0-					160
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	2	N	2					162
							2	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

04	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	280	1	2524	2	N	4					359
							4	9									
05	2976	X	1940	-0-	-1036	-0-	194	1	1746	2	N	-0-					359
06	2880	X	974	-0-	-1906	-0-	100	1	874	2	N	-0-					359
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	331	1	3050	2	N	-0-					359
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	317	1	2784	2	N	-0-					359
09	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	287	1	2339	2	N	-0-					359

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

04	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	27	1	1784	2	N	19	119	1			50
							21	9									
05	2108	N	1806	-0-	-302	-0-	26	1	1748	2	N	29					79
							32	9									
06	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	29	1	1671	2	N	20					99
							22	9									
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	33					132
							36	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	29	1	1936	2	N	35					167
							39	9									
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1841	2	N	23					190
							25	9									

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

04	840	N	677	-0-	-163	-0-	25	1	640	2	N	11					372
							12	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	27	1	1097	2	N	59					431
							65	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	28	1	1289	2	N	16					447
							18	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	N	101					548
							111	9									
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	31	1	1054	2	N	39					587
							43	9									
09	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	30	1	977	2	N	41					628
							45	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	1954	-0-	-4466	-0-	29	1	1874	2	N	46	178	1			251
							51	9									
05	5115	X	2270	-0-	-2845	-0-	31	1	2224	2	N	14					265
							15	9									
06	3210	X	2081	-0-	-1129	-0-	29	1	2016	2	N	33					298
							36	9									
07	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	30	1	2818	2	N	118					416
							130	9									
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	31	1	3513	2	N	190					606
							209	9									
*09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	30	1	3578	2	N	138					744
							152	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	N	-0-	179	1			132
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	31	1	817	2	N	-0-					132
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	N	88					220
							97	9									
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	31	1	661	2	N	-0-					220
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	36					256
							40	9									
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	30	1	755	2	N	73	182	1			147
							80	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

04	390	N	385	-0-	-5	-0-	28	1	332	2	N	23					405
							25	9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	28	1	336	2	N	-0-					405
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	N	16					421
							18	9									
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	24	1	275	2	N	9					430
							10	9									
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	31	1	277	2	N	25					455
							28	9									
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	30	1	241	2	N	-0-					455

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	384	1	3585	2	N	72					264
							79	9									
05	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	332	1	2715	2	N	108					372
							119	9									
06	3150	X	8	-0-	-3142	-0-	1	1	7	2	N	-0-					372
07	3255	X	677	-0-	-2578	-0-	111	1	558	2	N	7					379
							8	9									
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	403	1	2789	2	N	116					495
							128	9									
*09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	390	1	3396	2	N	201					696
							221	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3361	-0-	-149	-0-	30 120	1 9	3211	2	N	109					174
05	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	31 124	1 9	3363	2	N	113					287
06	3420	X	3369	-0-	-51	-0-	30 142	1 9	3197	2	N	129					416
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	30 106	1 9	3297	2	N	96					512
08	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	31 133	1 9	3333	2	N	121	179	1			454
09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	30 116	1 9	3127	2	N	105	182	1			377

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	30 31	1 9	528	2	N	28					419
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	31 15	1 9	557	2	N	14					433
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	30 43	1 9	518	2	N	39					472
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	31 40	1 9	532	2	N	36					508
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31 46	1 9	530	2	N	42					550
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	30 33	1 9	506	2	N	30					580

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	142	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	135	1	1695	2	N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	115	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	150	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	84	1	1531	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	30	1	1687	2	N	-0-					-0-

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1898	-0-	-172	-0-	29 33	1 9	1836	2	N	30					129
05	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	31 34	1 9	1730	2	N	31					160
06	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	30 36	1 9	1751	2	N	33					193
07	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	31 21	1 9	1524	2	N	19					212
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	31 17	1 9	1723	2	N	15					227
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1923	2	N	8					235

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	84	1	869	2	N	19					200
							21	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	79	1	835	2	N	-0-					200
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	72	1	827	2	N	-0-					200
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	N	10					210
							11	9									
08	899	N	733	-0-	-166	-0-	54	1	679	2	N	-0-					210
09	900	N	596	-0-	-304	-0-	30	1	566	2	N	-0-					210

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	168	1	4344	2	N	34	185	1			308
							37	9									
05	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	175	1	4477	2	N	-0-					308
06	4680	X	4459	-0-	-221	-0-	167	1	4292	2	N	-0-					308
07	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	176	1	4555	2	N	-0-					308
08	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	174	1	4511	2	N	-0-					308
09	4560	X	4479	-0-	-81	-0-	168	1	4279	2	N	29					337
							32	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1175	-0-	-475	-0-	29	1	962	2	N	167	484	1			437
							184	9									
05	1705	X	1290	-0-	-415	-0-	31	1	1020	2	N	217					654
							239	9									
06	1620	N	484	-0-	-1136	-0-	15	1	391	2	N	71					725
							78	9									
07	1209	N	19	-0-	-1190	-0-	1	2	18	9	N	16					741
08	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	22	1	866	2	N	157					898
							173	9									
09	480	N	210	-0-	-270	-0-	11	1	141	2	N	53					951
							58	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	30	1	1767	2	N	2	180	1			124
							2	9									
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	31	1	1979	2	N	-0-					124
06	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	30	1	1878	2	N	28					152
							31	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	31	1	1891	2	N	23					175
							25	9									
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	31	1	1935	2	N	20					195
							22	9									
09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	30	1	1855	2	N	32					227
							35	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2310	-0-	-660	-0-	30	1	2223	2	N	52	180	1			260
							57	9									
05	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	31	1	2370	2	N	72					332
							79	9									
06	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	30	1	2145	2	N	89					421
							98	9									
07	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	31	1	2271	2	N	72					493
							79	9									
08	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	31	1	2134	2	N	70					563
							77	9									
09	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	30	1	1987	2	N	68	182	1			449
							75	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1329	2	N	128	356	1			165
							141	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1427	2	N	128					293
							141	9									
06	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	30	1	1363	2	N	142					435
							156	9									
07	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	23	1	1181	2	N	79	177	1			337
							87	9									
08	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	28	1	1055	2	N	37	181	1			193
							41	9									
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	30	1	1404	2	N	108					301
							119	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	30	1	1744	2	N	112					332
							123	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	31	1	1836	2	N	136					468
							150	9									
06	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	30	1	1753	2	N	114					582
							125	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	118					700
							130	9									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	N	150	181	1			669
							165	9									
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	30	1	1773	2	N	100	181	1			588
							110	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	362	1	3349	2	N	113	182	1			192
							124	9									
05	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	379	1	3474	2	N	123					315
							135	9									
06	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	374	1	3303	2	N	107					422
							118	9									
07	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	368	1	3424	2	N	106					528
							117	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	390	1	3496	2	N	117					645
							129	9									
09	3870	X	3727	-0-	-143	-0-	389	1	3230	2	N	98					743
							108	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	180	1	3392	2	N	12	179	1			177
							13	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	186	1	3240	2	N	37					214
							41	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	180	1	3087	2	N	50					264
							55	9									
07	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	181	1	2975	2	N	15					279
							17	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	186	1	3082	2	N	33					312
							36	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	166	1	2597	2	N	33					345
							36	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	41					230
							45	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	204	2	N	29					259
							32	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	N	56					315
							62	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	214	2	N	40					355
							44	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	31	1	205	2	N	20					375
							22	9									
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	30	1	20	2	N	-0-					375

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	29	1	810	2	N	8					223
							9	9									
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	30	1	2675	2	N	17					240
							19	9									
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	30	1	2806	2	N	28					268
							31	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	2341	2	N	17					285
							19	9									
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	16					301
							18	9									
*09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	30	1	2838	2	N	31					332
							34	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	384	1	2677	2	N	34	182	1			82
							37	9									
05	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	401	1	2448	2	N	23					105
							25	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	380	1	2749	2	N	17					122
							19	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	403	1	2807	2	N	23					145
							25	9									
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	397	1	2658	2	N	10					155
							11	9									
*09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	390	1	2728	2	N	23					178
							25	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5107	-0-	-173	-0-	185	1	4861	2	N	55	181	1			83
							61	9									
05	5363	X	5186	-0-	-177	-0-	190	1	4928	2	N	62					145
							68	9									
06	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	183	1	4774	2	N	48					193
							53	9									
07	5363	X	5316	-0-	-47	-0-	192	1	5067	2	N	52					245
							57	9									
08	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	192	1	5100	2	N	63					308
							69	9									
09	5100	X	5007	-0-	-93	-0-	184	1	4778	2	N	41					349
							45	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	480	1	2811	2	N	82					203
							90	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	496	1	2901	2	N	57					260
							63	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	445	1	2643	2	N	37					297
							41	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	496	1	2849	2	N	50					347
							55	9									
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	483	1	2738	2	N	52					399
							57	9									
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	480	1	2653	2	N	41					440
							45	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	31					215
							34	9									
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	31	1	472	2	N	27					242
							30	9									
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	30	1	466	2	N	37					279
							41	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	27					306
							30	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	42					348
							46	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	30	1	464	2	N	28					376
							31	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

04	2550	X	1723	-0-	-827	-0-	25	1	1610	2	N	80					281
							88	9									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					281
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					281
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					281
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					281
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					281

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

04	780	N	728	-0-	-52	-0-	30	1	617	2	N	74					257
							81	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	55					312
							61	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	78	186	1			204
							86	9									
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	31	1	634	2	N	15					219
							17	9									
08	713	N	49	-0-	-664	-0-	3	1	46	2	N	-0-					219
09	750	N	375	-0-	-375	-0-	30	1	345	2	N	-0-					219

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	30	1	2656	2	N	2					257
							2	9									
05	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	31	1	2699	2	N	-0-					257
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	30	1	2701	2	N	-0-					257
07	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	31	1	2596	2	N	-0-					257
08	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	30	1	2660	2	N	2					259
							2	9									
09	2730	X	2713	-0-	-17	-0-	30	1	2683	2	N	-0-					259

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	130					590
							143	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	31	1	2206	2	N	117					707
							129	9									
06	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	30	1	2152	2	N	53					760
							58	9									
07	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	31	1	2245	2	N	81	181	1			660
							89	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2251	2	N	81					741
							89	9									
09	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	30	1	2107	2	N	30					771
							33	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3505	-0-	-125	-0-	135	1	3344	2	N	24	180	1			85
							26	9									
05	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	141	1	3416	2	N	56					141
							62	9									
06	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	129	1	3114	2	N	38					179
							42	9									
07	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	139	1	3399	2	N	40					219
							44	9									
08	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	136	1	3315	2	N	-0-					219
09	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	133	1	3183	2	N	-0-					219

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5484	-0-	-186	-0-	140	1	5287	2	N	52					203
							57	9									
05	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	144	1	5344	2	N	1					204
							1	9									
06	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	139	1	4983	2	N	-0-					204
07	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	136	1	5031	2	N	2					206
							2	9									
08	5952	X	5194	-0-	-758	-0-	140	1	5007	2	N	43					249
							47	9									
09	5490	X	4076	-0-	-1414	-0-	124	1	3935	2	N	15					264
							17	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	46	1	150	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	47	1	166	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	45	1	135	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	30	1	4113	2	N	61	181	1			223
							67	9									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	31	1	4167	2	N	66					289
							73	9									
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	30	1	4006	2	N	72					361
							79	9									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	30	1	4011	2	N	62					423
							68	9									
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	31	1	3733	2	N	31					454
							34	9									
*09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	30	1	3552	2	N	60					514
							66	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	30	1	3854	2	N	56					219
							62	9									
05	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	31	1	3962	2	N	42					261
							46	9									
06	4020	X	3915	-0-	-105	-0-	30	1	3837	2	N	44					305
							48	9									
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	31	1	3872	2	N	31					336
							34	9									
08	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	31	1	3862	2	N	41					377
							45	9									
09	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	30	1	3680	2	N	38					415
							42	9									

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	402	1	3760	2	N	62	183	1			142
							68	9									
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	425	1	3940	2	N	100					242
							110	9									
06	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	417	1	3719	2	N	81					323
							89	9									
07	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	405	1	3797	2	N	60					383
							66	9									
08	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	423	1	3817	2	N	75					458
							83	9									
09	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	430	1	3602	2	N	77					535
							85	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	121	1	922	2	N	23					207
							25	9									
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	123	1	919	2	N	19					226
							21	9									
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	122	1	883	2	N	20					246
							22	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	126	1	964	2	N	30					276
							33	9									
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	119	1	853	2	N	13					289
							14	9									
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	118	1	791	2	N	13					302
							14	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1296	-0-	-1854	-0-	30	1	1248	2	N	16					237
							18	9									
05	3255	X	1377	-0-	-1878	-0-	31	1	1318	2	N	25					262
							28	9									
06	2910	X	576	-0-	-2334	-0-	17	1	551	2	N	7					269
							8	9									
07	2015	X	20	-0-	-1995	-0-	4	1	16	2	N	-0-					269
08	1612	X	29	-0-	-1583	-0-	28	1	1	2	N	-0-					269
09	1320	X	30	-0-	-1290	-0-	30	1			N	-0-					269

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4883	-0-	-247	-0-	30	1	4816	2	N	34					226
							37	9									
05	5053	X	5039	-0-	-14	-0-	31	1	4972	2	N	33					259
							36	9									
06	4920	X	4897	-0-	-23	-0-	30	1	4831	2	N	33					292
							36	9									
07	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	29	1	4503	2	N	25					317
							28	9									
08	5084	X	4459	-0-	-625	-0-	31	1	4422	2	N	5					322
							6	9									
*09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	30	1	4909	2	N	30					352
							33	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5150	-0-	-70	-0-	30	1	5021	2	N	90					222
							99	9									
05	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	31	1	5215	2	N	94					316
							103	9									
06	5220	X	5199	-0-	-21	-0-	30	1	5068	2	N	92					408
							101	9									
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	31	1	5693	2	N	123					531
							135	9									
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	31	1	5927	2	N	143					674
							157	9									
*09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	30	1	5632	2	N	96					770
							106	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	145	1	3636	2	N	33	183	1			137
							36	9									
05	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	149	1	3688	2	N	40					177
							44	9									
06	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	144	1	3572	2	N	37					214
							41	9									
07	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	152	1	3810	2	N	38					252
							42	9									
08	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	151	1	3807	2	N	42					294
							46	9									
09	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	145	1	3575	2	N	33					327
							36	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2464	-0-	-116	-0-	30	1	2359	2	N	68	183	1			179
							75	9									
05	2666	X	2654	-0-	-12	-0-	31	1	2543	2	N	73					252
							80	9									
06	2580	X	2221	-0-	-359	-0-	30	1	2126	2	N	59					311
							65	9									
07	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	31	1	2100	2	N	48					359
							53	9									
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	2	N	67					426
							74	9									
09	2580	X	2572	-0-	-8	-0-	30	1	2484	2	N	53					479
							58	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	28	1	226	2	N	33	149	1			367
							36	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	N	90					457
							99	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	N	50					507
							55	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	136					643
							150	9									
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	31	1	564	2	N	101					744
							111	9									
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	135					879
							149	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	285	1	989	2	N	131					363
							144	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	257	1	764	2	N	106					469
							117	9									
06	1590	N	55	-0-	-1535	-0-	55	2			N	-0-					469
07	1457	N	34	-0-	-1423	-0-	34	2			N	-0-					469
08	1147	N	21	-0-	-1126	-0-	21	2			N	-0-					469
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					469

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2403	-0-	-747	-0-	30	1	2325	2	N	44					164
							48	9									
05	3255	X	2225	-0-	-1030	-0-	31	1	2161	2	N	30					194
							33	9									
06	3150	X	1611	-0-	-1539	-0-	30	1	1548	2	N	30					224
							33	9									
07	2945	X	1499	-0-	-1446	-0-	31	1	1439	2	N	26					250
							29	9									
08	2821	X	1246	-0-	-1575	-0-	31	1	1191	2	N	22					272
							24	9									
09	2400	X	1285	-0-	-1115	-0-	30	1	1242	2	N	12					284
							13	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	30	1	1	2	N	19	186	1			346
							21	9									
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	25	1	1	2	N	5					351
							6	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	27	1	30	2	N	12					363
							13	9									
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	31	1	13	9	N	12					375
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	9	N	10					385
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	30	1	9	9	N	8					393

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8056	-0-	-644	-0-	30	1	7607	2	N	381	508	1			404
							419	9									
05	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	31	1	7917	2	N	364					768
							400	9									
06	8400	X	8106	-0-	-294	-0-	30	1	7627	2	N	408					1176
							449	9									
07	8339	X	8257	-0-	-82	-0-	31	1	7747	2	N	435	361	1			1250
							479	9									
08	8339	X	8143	-0-	-196	-0-	31	1	7720	2	N	356	364	1			1242
							392	9									
09	8100	X	7791	-0-	-309	-0-	30	1	7394	2	N	334	364	1			1212
							367	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	29	1	5537	2	N	76					238
							84	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	31	1	6594	2	N	128					366
							141	9									
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	27	1	4995	2	N	44	170	1			240
							48	9									
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	30	1	6351	2	N	51					291
							56	9									
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	29	1	6192	2	N	57					348
							63	9									
*09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	30	1	6175	2	N	50	172	1			226
							55	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	30	1	3631	2	N	154	189	1			282
							169	9									
05	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	31	1	3751	2	N	156					438
							172	9									
06	3900	X	3773	-0-	-127	-0-	30	1	3575	2	N	153					591
							168	9									
07	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	31	1	3769	2	N	147					738
							162	9									
08	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	31	1	3724	2	N	147	191	1			694
							162	9									
09	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	30	1	3592	2	N	138	191	1			641
							152	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	30	1	1778	2	N	152	172	1			245
							167	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	31	1	1868	2	N	181					426
							199	9									
06	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	23	1	1603	2	N	98					524
							108	9									
07	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	31	1	1640	2	N	197	172	1			549
							217	9									
08	2108	N	1621	-0-	-487	-0-	27	1	1466	2	N	116	342	1			323
							128	9									
09	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	30	1	1262	2	N	128	172	1			279
							141	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3290	-0-	-490	-0-	29	1	3210	2	N	46	180	1			348
							51	9									
05	3906	X	3330	-0-	-576	-0-	29	1	3231	2	N	64					412
							70	9									
06	3600	X	3197	-0-	-403	-0-	29	1	3103	2	N	59					471
							65	9									
07	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	30	1	3185	2	N	39					510
							43	9									
08	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	28	1	3041	2	N	25					535
							28	9									
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	30	1	2951	2	N	44					579
							48	9									

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1636	-0-	-1004	-0-	30	1	1457	2	N	135	277	1			82
							149	9									
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	28	1	4365	2	N	117					199
							129	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	30	1	1753	2	N	132					331
							145	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	2	N	140					471
							154	9									
08	3069	X	1896	-0-	-1173	-0-	31	1	1725	2	N	127	185	1			413
							140	9									
09	2970	X	819	-0-	-2151	-0-	30	1	742	2	N	43					456
							47	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6247	-0-	-533	-0-	30	1	6022	2	N	177	361	1			185
							195	9									
05	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	29	1	6316	2	N	201					386
							221	9									
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	30	1	6270	2	N	200					586
							220	9									
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	31	1	6343	2	N	218					804
							240	9									
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	31	1	6343	2	N	212	363	1			653
							233	9									
09	6510	X	6307	-0-	-203	-0-	30	1	6053	2	N	204	182	1			675
							224	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1124	-0-		-16	-0-	30 180	1 9	914	2	N	164					316
05	1085	N	1022	-0-		-63	-0-	25 121	1 9	876	2	N	110					426
06	955	N	955	-0-		-0-	-0-	26 110	1 9	819	2	N	100					526
07	1147	N	1139	-0-		-8	-0-	30 150	1 9	959	2	N	136					662
08	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	30 130	1 9	946	2	N	118					780
09	960	N	945	-0-		-15	-0-	30 102	1 9	813	2	N	93	185	1			688

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	30 114	1 9	1127	2	N	104	361	1			147
05	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	31 98	1 9	1119	2	N	89					236
06	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	30 100	1 9	980	2	N	91	183	1			144
07	1302	N	1135	-0-		-167	-0-	26 63	1 9	1046	2	N	57					201
08	1240	N	1215	-0-		-25	-0-	29 61	1 9	1125	2	N	55					256
*09	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	29 86	1 9	1140	2	N	78					334

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3577	-0-		-263	-0-	30 46	1 9	3501	2	N	42					171
05	3968	X	3683	-0-		-285	-0-	31 42	1 9	3610	2	N	38					209
06	3840	X	3288	-0-		-552	-0-	30 30	1 9	3228	2	N	27					236
07	3782	X	3182	-0-		-600	-0-	31 56	1 9	3095	2	N	51					287
08	3782	X	3000	-0-		-782	-0-	31 33	1 9	2936	2	N	30					317
09	3570	X	2661	-0-		-909	-0-	27 15	1 9	2619	2	N	14					331

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	874	-0-		-176	-0-	30 66	1 9	778	2	N	60	191	1			459
05	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	31 131	1 9	1522	2	N	119					578
06	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	30 79	1 9	1645	2	N	72					650
07	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	31 116	1 9	1899	2	N	105					755
08	1674	N	1327	-0-		-347	-0-	31 112	1 9	1184	2	N	102					857
09	1740	N	1296	-0-		-444	-0-	30 117	1 9	1149	2	N	106	183	1			780

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	152	1	2755	2	N	48	179	1			317
							53	9									
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					317
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					317
07	2914	X	2149	-0-	-765	-0-	96	1	1956	2	N	88					405
							97	9									
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	186	1	3856	2	N	107					512
							118	9									
09	2820	X	2386	-0-	-434	-0-	142	1	2189	2	N	50					562
							55	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1384	-0-	-1376	-0-	30	1	1277	2	N	70	340	1			110
							77	9									
05	2852	X	1448	-0-	-1404	-0-	31	1	1271	2	N	133					243
							146	9									
06	2760	X	976	-0-	-1784	-0-	30	1	871	2	N	68	170	1			141
							75	9									
07	2852	X	1372	-0-	-1480	-0-	31	1	1247	2	N	85					226
							94	9									
08	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	31	1	1485	2	N	138	164	1			200
							152	9									
*09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1429	2	N	111					311
							122	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	29	1	1865	2	N	37					189
							41	9									
05	2325	X	2054	-0-	-271	-0-	31	1	1982	2	N	37					226
							41	9									
06	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	28	1	1777	2	N	35					261
							39	9									
07	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	26	1	1632	2	N	21					282
							23	9									
08	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	27	1	1674	2	N	29					311
							32	9									
09	1830	N	1563	-0-	-267	-0-	30	1	1497	2	N	33					344
							36	9									

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1859	-0-	-601	-0-	26	1	1819	2	N	13					203
							14	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	60					263
							66	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	20	1	1805	2	N	43					306
							47	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	26	1	2212	2	N	26					332
							29	9									
08	2635	N	2104	-0-	-531	-0-	28	1	2052	2	N	22					354
							24	9									
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	14					368
							15	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4282	-0-	-698	-0-	402	1	3753	2	N	115	146	1			166
							127	9									
05	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	420	1	3891	2	N	96					262
							106	9									
06	4770	X	4330	-0-	-440	-0-	425	1	3798	2	N	97					359
							107	9									
07	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	424	1	3998	2	N	109					468
							120	9									
08	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	439	1	3972	2	N	120					588
							132	9									
09	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	444	1	3730	2	N	117					705
							129	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	383	1	304	2	N	5	155	1			42
							6	9									
05	837	N	108	-0-	-729	-0-	108	2			N	-0-					42
06	810	N	236	-0-	-574	-0-	236	2			N	-0-					42
07	713	N	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-					42
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					42
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	-0-					42

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4536	-0-	-204	-0-	30	1	4302	2	N	185	360	1			210
							204	9									
05	4898	X	4596	-0-	-302	-0-	28	1	4360	2	N	189					399
							208	9									
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	29	1	4563	2	N	194					593
							213	9									
07	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	28	1	4232	2	N	141					734
							155	9									
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	31	1	4700	2	N	189	184	1			739
							208	9									
09	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	30	1	4339	2	N	157	182	1			714
							173	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	30	1	3441	2	N	8	173	1			206
							9	9									
05	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	31	1	3430	2	N	-0-					206
06	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	30	1	3394	2	N	-0-					206
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	31	1	3724	2	N	1					207
							1	9									
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	31	1	3703	2	N	8					215
							9	9									
09	3480	X	3187	-0-	-293	-0-	30	1	3157	2	N	-0-					215

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1663	-0-	-347	-0-	1600	2	63	9	N	57					246
05	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1695	2	83	9	N	75					321
06	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1090	2	34	9	N	31	176	1			176
07	1705	N	712	-0-	-993	-0-	17	1	667	2	N	25					201
							28	9									
08	1767	N	219	-0-	-1548	-0-	11	1	158	2	N	45					246
							50	9									
09	1110	N	39	-0-	-1071	-0-	30	1	9	2	N	-0-					246

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	28	1	2122	2	N	132					324
							145	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	31	1	2249	2	N	127					451
							140	9									
06	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	30	1	2142	2	N	108					559
							119	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	31	1	2240	2	N	114					673
							125	9									
08	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	30	1	2200	2	N	118					791
							130	9									
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	30	1	2018	2	N	98	171	1			718
							108	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	29	1	2868	2	N	2					142
							2	9									
05	3658	X	2775	-0-	-883	-0-	29	1	2733	2	N	12					154
							13	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	30	1	3600	2	N	-0-					154
07	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	29	1	3367	2	N	3					157
							3	9									
08	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	31	1	3145	2	N	1					158
							1	9									
09	3630	X	2705	-0-	-925	-0-	30	1	2675	2	N	-0-					158

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2240	-0-	-160	-0-	30	1	2066	2	N	131					247
							144	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	31	1	2651	2	N	139					386
							153	9									
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2797	2	N	152					538
							167	9									
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	30	1	2877	2	N	152					690
							167	9									
08	2821	X	2092	-0-	-729	-0-	23	1	1972	2	N	88	183	1			595
							97	9									
09	3000	X	30	-0-	-2970	-0-	30	1			N	-0-					595

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	N	97	178	1			136
							107	9									
05	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	31	1	1437	2	N	78					214
							86	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	75					289
							83	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	2021	2	N	97					386
							107	9									
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2413	2	N	95					481
							105	9									
*09	3000	N	4005	-0-	1005	1005	30	1	3786	2	N	172					653
							189	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	30	1	2326	2	N	87	166	1			162
							96	9									
05	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	22	1	2226	2	N	45					207
							50	9									
06	2280	N	1946	-0-	-334	-0-	1946	2			N	-0-					207
07	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			N	-0-					207
08	2294	N	1801	-0-	-493	-0-	1801	2			N	-0-					207
09	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	30	1	1668	2	N	-0-					207

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

04	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	15	1	1884	2	N	44					308
							48	9									
05	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	22	1	1930	2	N	66					374
							73	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2285	2	N	195					569
							215	9									
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	31	1	2399	2	N	175					744
							193	9									
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2388	2	N	161					905
							177	9									
*09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	30	1	2353	2	N	138					1043
							152	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	30	1	3396	2	N	78					201
							86	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	31	1	3424	2	N	92					293
							101	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	30	1	3285	2	N	95					388
							105	9									
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	31	1	3550	2	N	108					496
							119	9									
08	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	31	1	3426	2	N	102					598
							112	9									
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	30	1	3241	2	N	93					691
							102	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4519	-0-		-191	-0-	30 44	1 9	4445	2	N	40					316
05	4805	X	4495	-0-		-310	-0-	31 75	1 9	4389	2	N	68					384
06	4590	X	4370	-0-		-220	-0-	29 67	1 9	4274	2	N	61					445
07	4681	X	4340	-0-		-341	-0-	31 67	1 9	4242	2	N	61					506
08	4681	X	4231	-0-		-450	-0-	29 63	1 9	4139	2	N	57					563
09	4530	X	3922	-0-		-608	-0-	30 68	1 9	3824	2	N	62					625

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3971	-0-		-349	-0-	30 125	1 9	3816	2	N	114					343
05	4371	X	4091	-0-		-280	-0-	31 111	1 9	3949	2	N	101					444
06	4230	X	3985	-0-		-245	-0-	30 141	1 9	3814	2	N	128					572
07	4216	X	3989	-0-		-227	-0-	31 120	1 9	3838	2	N	109					681
08	4154	X	3908	-0-		-246	-0-	31 131	1 9	3746	2	N	119					800
09	3990	X	3690	-0-		-300	-0-	30 94	1 9	3566	2	N	85	185	1			700

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3171	-0-		-219	-0-	30 72	1 9	3069	2	N	65	177	1			235
05	3410	X	3300	-0-		-110	-0-	31 119	1 9	3150	2	N	108					343
06	3300	X	3072	-0-		-228	-0-	30 87	1 9	2955	2	N	79					422
07	3348	X	3178	-0-		-170	-0-	31 89	1 9	3058	2	N	81					503
08	3348	X	3184	-0-		-164	-0-	31 97	1 9	3056	2	N	88					591
09	3180	X	3057	-0-		-123	-0-	30 88	1 9	2939	2	N	80					671

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2926	-0-		-134	-0-	30 99	1 9	2797	2	N	90					286
05	3069	X	3026	-0-		-43	-0-	31 105	1 9	2890	2	N	95					381
06	2910	X	2735	-0-		-175	-0-	30 97	1 9	2608	2	N	88					469
07	3038	X	2719	-0-		-319	-0-	31 88	1 9	2600	2	N	80					549
08	3038	X	2768	-0-		-270	-0-	31 101	1 9	2636	2	N	92					641
09	2940	X	2477	-0-		-463	-0-	30 80	1 9	2367	2	N	73					714

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	30	1	4828	2	N	31					488
							34	9									
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	31	1	5036	2	N	54					542
							59	9									
06	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	29	1	3821	2	N	33					575
							36	9									
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	31	1	4487	2	N	12	173	1			414
							13	9									
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	31	1	4499	2	N	40					454
							44	9									
*09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	30	1	4356	2	N	28					482
							31	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

04	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	29	1	2397	2	N	46	190	1			215
							51	9									
05	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	31	1	2567	2	N	65					280
							72	9									
06	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	30	1	2456	2	N	43					323
							47	9									
07	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	31	1	2446	2	N	19					342
							21	9									
08	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	31	1	2319	2	N	56					398
							62	9									
09	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	30	1	2399	2	N	29					427
							32	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

04	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	30	1	2621	2	N	220	198	1			438
							242	9									
05	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	31	1	2728	2	N	240					678
							264	9									
06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	30	1	2614	2	N	186					864
							205	9									
07	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	31	1	2668	2	N	187					1051
							206	9									
08	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	31	1	2663	2	N	224	177	1			1098
							246	9									
09	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	30	1	2518	2	N	191	199	1			1090
							210	9									

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

04	7590	X	7200	-0-	-390	-0-	30	1	7041	2	N	117					404
							129	9									
05	8091	X	7415	-0-	-676	-0-	31	1	7219	2	N	150					554
							165	9									
06	7830	X	7162	-0-	-668	-0-	30	1	7012	2	N	109					663
							120	9									
07	8091	X	7374	-0-	-717	-0-	31	1	7236	2	N	97					760
							107	9									
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	31	1	7605	2	N	151	187	1			724
							166	9									
09	7200	X	6634	-0-	-566	-0-	30	1	6481	2	N	112					836
							123	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2021	-0-	-1579	-0-	24	1	1829	2	N	153					369
							168	9									
05	3596	X	2108	-0-	-1488	-0-	31	1	1943	2	N	122					491
							134	9									
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	30	1	1846	2	N	109					600
							120	9									
07	2077	X	1951	-0-	-126	-0-	31	1	1823	2	N	88	180	1			508
							97	9									
08	2108	X	2010	-0-	-98	-0-	31	1	1846	2	N	121					629
							133	9									
09	2040	X	1803	-0-	-237	-0-	30	1	1687	2	N	78	181	1			526
							86	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5368	-0-	-62	-0-	30	1	5321	2	N	15					114
							17	9									
05	5611	X	5024	-0-	-587	-0-	31	1	4974	2	N	17					131
							19	9									
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	30	1	5945	2	N	28					159
							31	9									
07	5549	X	4590	-0-	-959	-0-	31	1	4556	2	N	3					162
							3	9									
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	31	1	5977	2	N	14					176
							15	9									
09	5730	X	1919	-0-	-3811	-0-	30	1	1875	2	N	13					189
							14	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	11	1	1265	2	N	14	159	1			363
							15	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	29	1	2961	2	N	73					436
							80	9									
06	3000	N	3040	-0-	40	40	30	1	2936	2	N	67					503
							74	9									
07	2926	N	2886	-0-	-40	-0-	30	1	2792	2	N	58					561
							64	9									
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	30	1	2927	2	N	95	177	1			479
							105	9									
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	30	1	2954	2	N	113					592
							124	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1312	-0-	-428	-0-	30	1	1104	2	N	162	176	1			195
							178	9									
05	1705	X	1341	-0-	-364	-0-	31	1	1123	2	N	170					365
							187	9									
06	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	30	1	1027	2	N	204					569
							224	9									
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	31	1	1053	2	N	158					727
							174	9									
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	31	1	964	2	N	187	184	1			730
							206	9									
09	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	30	1	929	2	N	145	190	1			685
							160	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	177	-0-		-3	-0-	29	1	105	2	N	39					167
								43	9									
05	259	N	259	-0-		-0-	-0-	31	1	170	2	N	53					220
								58	9									
06	186	N	186	-0-		-0-	-0-	30	1	114	2	N	38					258
								42	9									
07	186	N	140	-0-		-46	-0-	31	1	109	2	N	-0-					258
08	248	N	204	-0-		-44	-0-	31	1	103	2	N	64					322
								70	9									
09	180	N	131	-0-		-49	-0-	30	1	62	2	N	35					357
								39	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-		-0-	-0-	53	1	231	2	N	17					113
								19	9									
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	55	1	240	2	N	20					133
								22	9									
06	303	N	303	-0-		-0-	-0-	54	1	232	2	N	15					148
								17	9									
07	314	N	314	-0-		-0-	-0-	55	1	240	2	N	17					165
								19	9									
08	310	N	310	-0-		-0-	-0-	55	1	237	2	N	16					181
								18	9									
09	300	N	287	-0-		-13	-0-	54	1	220	2	N	12					193
								13	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-		-0-	-0-	85	1	558	2	N	21					319
								23	9									
05	685	N	685	-0-		-0-	-0-	89	1	579	2	N	15					334
								17	9									
06	690	N	669	-0-		-21	-0-	88	1	559	2	N	20					354
								22	9									
07	682	N	679	-0-		-3	-0-	88	1	577	2	N	13					367
								14	9									
08	682	N	679	-0-		-3	-0-	90	1	577	2	N	11					378
								12	9									
09	660	N	641	-0-		-19	-0-	90	1	539	2	N	11					389
								12	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4082	-0-		-478	-0-	30	1	3952	2	N	91					397
								100	9									
05	4881	X	4881	-0-		-0-	-0-	31	1	4692	2	N	144					541
								158	9									
06	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	30	1	4853	2	N	160					701
								176	9									
07	4918	X	4918	-0-		-0-	-0-	343	1	4409	2	N	151					852
								166	9									
08	4867	X	4552	-0-		-315	-0-	31	1	4279	2	N	220	196	1			876
								242	9									
09	5070	X	4321	-0-		-749	-0-	30	1	4122	2	N	154	198	1			832
								169	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	30	1	2451	2	N	241	182	1			231
							265	9									
05	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	31	1	2605	2	N	142					373
							156	9									
06	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	30	1	2426	2	N	151					524
							166	9									
07	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	31	1	2405	2	N	144					668
							158	9									
08	2852	X	2357	-0-	-495	-0-	30	1	2149	2	N	162	174	1			656
							178	9									
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	30	1	2791	2	N	133	178	1			611
							146	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

04	870	N	822	-0-	-48	-0-	96	1	674	2	N	47	167	1			155
							52	9									
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	105	1	736	2	N	21					176
							23	9									
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	109	1	771	2	N	4					180
							4	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	927	2	N	-0-					180
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	114	1	814	2	N	11					191
							12	9									
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	111	1	730	2	N	59					250
							65	9									

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					123
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					123
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-					123
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					123
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					123
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

04	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	28	1	2010	2	N	62					291
							68	9									
05	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	29	1	2157	2	N	69					360
							76	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	29	1	1948	2	N	50					410
							55	9									
07	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	27	1	1716	2	N	25					435
							28	9									
08	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	30	1	2051	2	N	55					490
							61	9									
09	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	30	1	1901	2	N	70					560
							77	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495188	X	135069	-0-	-360119	-0-	29 12477	1 9	122563	2	N	11343	11746	1			251
05	95139	X	51382	-0-	-43757	-0-	60 6226	1 9	45096	2	N	5660	5172	1			739
06	92070	X	89257	-0-	-2813	-0-	997 8839	1 9	79421	2	N	8035	8216	1			558
07	95139	X	78370	-0-	-16769	-0-	248 7779	1 9	70343	2	N	7072	7086	1			544
08	95139	X	76089	-0-	-19050	-0-	238 6788	1 9	69063	2	N	6171	6201	1			514
09	92070	X	75619	-0-	-16451	-0-	212 5936	1 9	69471	2	N	5396	5477	1			433

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

04	630	N	536	-0-	-94	-0-	60	1	476	2	N	-0-					54
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	N	-0-					54
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	495	2	N	-0-					54
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-					54
08	775	N	644	-0-	-131	-0-	62	1	582	2	N	-0-					54
09	570	N	428	-0-	-142	-0-	60	1	368	2	N	-0-					54

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	421	2	87	9	N	79	188	1			147
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	470	2	57	9	N	52					199
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	274	2	17	9	N	15	179	1			35
07	527	N	228	-0-	-299	-0-	218	2	10	9	N	9					44
08	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					44
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					44

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1145	2	54	9	N	49					163
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1362	2	125	9	N	114					277
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2381	2	54	9	N	49					326
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	45	213	1			158
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	86					244
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					244

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					84
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					84
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					91
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	829	2	26	9	N	24					115
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					115
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					115

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1499	-0-	-961	-0-	1491	2	8	9	N	7					134
05	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2686	2	3	9	N	3					137
06	3060	X	2408	-0-	-652	-0-	2393	2	15	9	N	14					151
07	2232	X	2207	-0-	-25	-0-	2204	2	3	9	N	3					154
08	2697	X	2154	-0-	-543	-0-	2154	2			N	-0-					154
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					154

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16110	X	15296	-0-	-814	-0-	15200	2	96	9	N	87	187	1			121
05	16461	X	15601	-0-	-860	-0-	15524	2	77	9	N	70					191
06	15930	X	14976	-0-	-954	-0-	14910	2	66	9	N	60					251
07	15903	X	15211	-0-	-692	-0-	15147	2	64	9	N	58	190	1			119
08	15903	X	14975	-0-	-928	-0-	14916	2	59	9	N	54					173
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT					173

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	8970 50	1 9	6079	2	N	45	184	1			126
05	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	7681 52	1 9	6128	2	N	47					173
06	12720	X	11117	-0-	-1603	-0-	6681 14	1 9	4422	2	N	13					186
07	13144	X	5515	-0-	-7629	-0-	5469	2	46	9	N	42					228
08	13144	X	5464	-0-	-7680	-0-	5423	2	41	9	N	37	181	1			84
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					84

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2077	2	543	9	N	494	562	1			406
05	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	1843	2	480	9	N	436					842
06	2730	X	2092	-0-	-638	-0-	1585	2	507	9	N	461	940	1			363
07	2821	X	2058	-0-	-763	-0-	1603	2	455	9	N	414	189	1			588
08	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	1607	2	406	9	N	369	739	1			218
09	2610	X	1388	-0-	-1222	-0-	1012	2	376	9	N	342	186	1			374

REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2033	2	74	9	N	67					189
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2372	2	33	9	N	30					219
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2373	2	35	9	N	32					251
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2403	2	55	9	N	50					301
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2385	2	55	9	N	50					351
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2388	2	66	9	N	60					411

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6341	2	244	9	N	222					382
05	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	6424	2	197	9	N	179					561
06	6540	X	6439	-0-	-101	-0-	6205	2	234	9	N	213	184	1			590
07	6820	X	5946	-0-	-874	-0-	5814	2	132	9	N	120	192	1			518
08	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	5785	2	182	9	N	165					683
09	6600	X	5931	-0-	-669	-0-	5764	2	167	9	N	152	192	1			643

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					19
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	6	1	1042	2	N	-0-					19
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					19
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	5	1	944	2	N	-0-					19
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	18	1	990	2	N	-0-					19
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					19

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					33
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2	1	2035	2	N	-0-					33
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					33
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	7	1	2015	2	N	-0-					33
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					33
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	3	1	426	2	N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	3	1	427	2	N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	45	1	520	2	N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	1	1	488	2	N	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					30
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					30
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					30
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					30
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					30
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					30

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	390	2	N	-0-					95
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					95
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	92	1	386	2	N	-0-					95
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	194	1	409	2	N	-0-					95
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	N	-0-					95
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9	876	2	N	3					176
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	307 6	1 9	907	2	N	5					181
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	295 28	1 9	875	2	N	25					206
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	319 33	1 9	940	2	N	30	182	1			54
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	310 13	1 9	902	2	N	12					66
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					66

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	4	1	1191	2	N	-0-					26
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					26
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					26
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					26
08	1209	N	827	-0-	-382	-0-	32	1	795	2	N	-0-					26
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					26

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	2	N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	2			N	-0-					104
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	-0-					104
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	2	N	-0-					104
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	N	-0-					104
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	2	N	-0-					104
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					104

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3128	-0-	128	189	8	1	3120	2	N	-0-					85
05	3100	N	3098	-0-	-2	187	3	1	3095	2	N	-0-					85
06	2935	X	2748	-0-	-187	-0-	14	1	2733	2	N	1					86
							1	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	24	1	2918	2	N	1					87
							1	9									
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					87
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					87

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1774	2	7	9	N	6					87
05	1891	N	905	-0-	-986	-0-	3	1	902	2	N	-0-					87
06	1500	N	595	-0-	-905	-0-	1	1	594	2	N	-0-					87
07	1829	N	463	-0-	-1366	-0-	463	2			N	-0-					87
08	899	N	461	-0-	-438	-0-	461	2			N	-0-					87
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					87

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					62
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					62
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					62
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					62
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					62
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					112
05	651	N	212	-0-	-439	-0-	212	2			N	-0-					112
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					112
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					112
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					112
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	2	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	9	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					15
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	3	1	773	2	N	-0-					15
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					15
07	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					15
08	775	N	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	2	N	-0-					15
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1009	2	N	22					131
							24	9									
05	1178	N	669	-0-	-509	-0-	669	2			N	-0-					131
06	720	N	493	-0-	-227	-0-	1	1	492	2	N	-0-					131
07	1085	N	626	-0-	-459	-0-	626	2			N	-0-					131
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	7	1	593	2	N	-0-					131
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					131

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					33
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					33
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	16	1	1202	2	N	-0-					33
07	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	8	1	1265	2	N	-0-					33
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	1164	2	N	-0-					33
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	1			N	-0-					49
05	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	1			N	-0-					49
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					49
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	2	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	12	1	742	2	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	9	1	760	2	N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-					125
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	5	1	288	2	N	-0-					125
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					125
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					125
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					125
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					125

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	16	1	755	2	N	-0-					73
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	18	1	752	2	N	-0-					73
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	4	1	1088	2	N	-0-					73
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	4	1	1222	2	N	-0-					73
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	15	1	971	2	N	-0-					73
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	2	N	-0-					94
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	26	1	598	2	N	-0-					94
06	630	N	209	-0-	-421	-0-	1	1	208	2	N	-0-					94
07	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	2			N	-0-					94
08	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	2			N	-0-					94
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	12	1	737	2	N	-0-					52
05	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	2			N	-0-					52
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	2					54
07	775	N	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					54
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	5	1	448	2	N	-0-					54
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					54

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					28
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					28
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					28
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-					28
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					28
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2			N	-0-					46
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	19	1	999	2	N	-0-					46
06	1050	N	883	-0-	-167	-0-	3	1	880	2	N	-0-					46
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					46
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	62	1	887	2	N	-0-					46
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					46

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					28
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					28
06	810	N	622	-0-	-188	-0-	622	2			N	-0-					28
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	3	1	584	2	N	-0-					28
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					28
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	N	-0-					18
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	N	-0-					18
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	5	1	261	2	N	-0-					18
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	N	-0-					18
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	1	1	275	2	N	-0-					18
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					1
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	4	1	342	2	N	-0-					1
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					1
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	22	1	332	2	N	-0-					1
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	9	1	310	2	N	-0-					90
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					90
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					90
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					90
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	N	-0-					90
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	2	1	531	2	N	-0-					85
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					85
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	N	-0-					85
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	1	1	539	2	N	-0-					85
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	2	1	462	2	N	-0-					85
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	4	1	1872	2	N	-0-					12
05	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	7	1	1911	2	N	-0-					12
06	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	13	1	1819	2	N	-0-					12
07	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	8	1	1801	2	N	-0-					12
08	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	13	1	1815	2	N	-0-					12
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					101
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					101
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					101
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	1			N	-0-					101
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	1			N	-0-					101
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					186
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					186
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					186
07	775	N	436	-0-	-339	-0-	436	2			N	-0-					186
08	713	N	160	-0-	-553	-0-	160	2			N	-0-					186
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

04	2430	X	1848	-0-	-582	-0-	77	1	1762	2	N	8	188	1			66
							9	9									
05	2511	X	1461	-0-	-1050	-0-	2	1	1456	2	N	3					69
							3	9									
06	2430	X	2130	-0-	-300	-0-	43	1	2076	2	N	10					79
							11	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	3	1	2119	2	N	2					81
							2	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	N	2					83
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	42	1	5612	2	N	30	183	1			67
							33	9									
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6170	2	17	9	N	15					82
06	5610	X	5563	-0-	-47	-0-	1426	1	4123	2	N	13					95
							14	9									
07	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	106	1	5571	2	N	8					103
							9	9									
08	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	64	1	5683	2	N	12					115
							13	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					115

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	541	-0-	-1079	-0-	541	2			N	-0-					93
05	1674	X	894	-0-	-780	-0-	894	2			N	-0-					93
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					93
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					93
08	899	N	136	-0-	-763	-0-	136	2			N	-0-					93
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					69
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					69
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	70	1	5679	2	N	-0-					69
07	6138	X	5968	-0-	-170	-0-	61	1	5907	2	N	-0-					69
08	6138	X	5606	-0-	-532	-0-	24	1	5582	2	N	-0-					69
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2622	-0-	-198	-0-	2622	2			N	-0-					79
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	106	1	3268	2	N	-0-					79
06	2820	X	2723	-0-	-97	-0-	36	1	2687	2	N	-0-					79
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					79
08	3379	X	2465	-0-	-914	-0-	28	1	2437	2	N	-0-					79
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					79

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5859	-0-	-411	-0-	37	1	5786	2	N	33					216
							36	9									
05	6293	X	5785	-0-	-508	-0-	2	1	5753	2	N	27					243
							30	9									
06	6090	X	5459	-0-	-631	-0-	58	1	5373	2	N	25					268
							28	9									
07	6293	X	5160	-0-	-1133	-0-	5160	2			N	-0-					268
08	6045	X	5269	-0-	-776	-0-	81	1	5188	2	N	-0-					268
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					268

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	650	2	123	9	N	112	184	1			226
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	108					334
							119	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	4	1	631	2	N	107	181	1			260
							118	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	684	2	121	9	N	110	175	1			195
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	714	2	143	9	N	130	185	1			140
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					140

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3139	2	66	9	N	60	185	1			105
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3178	2	54	9	N	49					154
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3085	2	56	9	N	51					205
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3447	2	31	9	N	28	133	1			100
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3986	2	65	9	N	59					159
*09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3824	2	134	9	N	122	106	1			175

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

04	300	N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					165
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					165
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

04	3120	X	1684	-0-	-1436	-0-	1557	2	127	9	N	115					268
05	3224	X	897	-0-	-2327	-0-	739	2	158	9	N	144	182	1			230
06	2040	X	478	-0-	-1562	-0-	349	2	129	9	N	117	182	1			165
07	2108	X	546	-0-	-1562	-0-	495	2	51	9	N	46	108	1			103
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2609	2	41	9	N	37					140
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3185	2	108	9	N	98					238

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3369	2	99	9	N	90					227
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3506	2	22	9	N	20					247
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3409	2	9	9	N	8					255
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3539	2	1	9	N	1	153	1			103
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3620	2	10	9	N	9					112
*09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3321	2	51	9	N	46	68	1			90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3389	2	177	9	N	161	183	1			220
05	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	3365	2	135	9	N	123	183	1			160
06	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	3176	2	135	9	N	123					283
07	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3217	2	156	9	N	142	303	1			122
08	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3247	2	132	9	N	120					242
09	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3132	2	134	9	N	122	184	1			180

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

04	2010	X	1831	-0-	-179	-0-	1737	2	94	9	N	85					212
05	2077	X	1704	-0-	-373	-0-	1616	2	88	9	N	80	185	1			107
06	1920	N	1141	-0-	-779	-0-	1072	2	69	9	N	63					170
07	1891	N	414	-0-	-1477	-0-	411	2	3	9	N	3	30	1			143
08	1705	N	155	-0-	-1550	-0-	155	2			N	-0-					143
09	1140	N	90	-0-	-1050	-0-	90	2			N	-0-					143

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					112
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					112
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	2			N	-0-					54
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1825	2	30	9	N	27					81
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					88
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1365	2	31	9	N	28					116
08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1324	2			N	-0-					116
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					116

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	772	2	44	9	N	40					67
05	1054	N	901	-0-	-153	-0-	882	2	19	9	N	17					84
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	963	2	22	9	N	20					104
07	837	N	428	-0-	-409	-0-	428	2			N	-0-					104
08	899	N	202	-0-	-697	-0-	202	2			N	-0-					104
09	990	N	398	-0-	-592	-0-	398	2			N	-0-					104

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					150
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					150
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-					150
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-	95	1			55
08	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1064	2	3	9	N	3					58
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12					70

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1185	2	68	9	N	62					137
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1184	2	50	9	N	45					182
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					182
07	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1088	2	3	9	N	3					185
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1074	2	8	9	N	7					192
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-					192

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	202 57	1 9	1611	2	N	52					237
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	202 37	1 9	1702	2	N	34					271
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	202 80	1 9	1860	2	N	73	179	1			165
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	202 43	1 9	1898	2	N	39					204
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	202 28	1 9	1608	2	N	25					229
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	202 53	1 9	1625	2	N	48					277

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					105
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1321	2	N	-0-					105
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	72	1	1322	2	N	-0-					105
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	2	N	-0-					105
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	N	-0-					105
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	2	N	-0-					105

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

04	2220	X	1753	-0-	-467	-0-	72 20	1 9	1661	2	N	18					157
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	72 63	1 9	3451	2	N	57					214
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	72 43	1 9	3844	2	N	39	168	1			85
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	60 48	1 9	3136	2	N	44					129
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	72 28	1 9	3010	2	N	25					154
09	2220	X	2026	-0-	-194	-0-	72 14	1 9	1940	2	N	13					167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	72	-0-	-558	-0-	72	1			N	-0-					174
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					174
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	130	1			44
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					124
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					124
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-	54	1			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					70

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1189	-0-	-1811	-0-	202	1	987	2	N	-0-					95
05	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	202	1	2634	2	N	-0-					95
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	202	1	3813	2	N	-0-					95
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	202	1	3584	2	N	7					102
							8	9									
08	2821	N	2561	-0-	-260	-0-	202	1	2356	2	N	3					105
							3	9									
09	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	202	1	2719	2	N	-0-					105

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	202	1	1920	2	N	190	180	1			187
							209	9									
05	2759	X	2301	-0-	-458	-0-	202	1	1862	2	N	215	186	1			216
							237	9									
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	202	1	2207	2	N	270	354	1			132
							297	9									
07	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	202	1	2071	2	N	254	183	1			203
							279	9									
08	2418	X	2276	-0-	-142	-0-	202	1	1802	2	N	247	358	1			92
							272	9									
09	2700	X	2200	-0-	-500	-0-	202	1	1731	2	N	243	177	1			158
							267	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	87	-0-	-5103	-0-	87	2			N	-0-					237
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5546	2	63	9	N	57					294
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6880	2	110	9	N	100					394
07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6224	2	169	9	N	154	183	1			365
08	5611	X	3242	-0-	-2369	-0-	3107	2	135	9	N	123	179	1			309
09	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4284	2	17	9	N	15					324

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	72	1	135	2	N	-0-					117
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	72	1	150	2	N	-0-					117
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	72	1	136	2	N	-0-					117
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	72	1	134	2	N	-0-					117
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	72	1	111	2	N	-0-					117
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2681	-0-	-19	-0-	72	1	2126	2	N	439	358	1			331
							483	9									
05	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	72	1	2250	2	N	407	529	1			209
							448	9									
06	2730	X	2646	-0-	-84	-0-	72	1	2083	2	N	446	354	1			301
							491	9									
07	2821	X	2353	-0-	-468	-0-	70	1	1861	2	N	384	361	1			324
							422	9									
08	2759	X	2377	-0-	-382	-0-	72	1	1971	2	N	304	344	1			284
							334	9									
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	72	1	1945	2	N	460	524	1			220
							506	9									

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3546	-0-	-924	-0-	72	1	2686	2	N	716	718	1			300
							788	9									
05	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	72	1	2772	2	N	570	549	1			321
							627	9									
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	72	1	3026	2	N	916	888	1			349
							1008	9									
07	3658	X	2998	-0-	-660	-0-	53	1	2426	2	N	472	539	1			282
							519	9									
08	3658	X	2503	-0-	-1155	-0-	46	1	1873	2	N	531	534	1			279
							584	9									
09	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	72	1	2783	2	N	656	720	1			215
							722	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	196	1	3071	3	N	289					546
							25	5	318	9							
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	138	1	3265	3	N	317					863
							349	9									
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	294	1	3029	3	N	276	363	1			776
							5	5	304	9							
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	286	1	2975	3	N	278	544	1			510
							4	5	306	9							
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	260	1	2960	3	N	269	364	1			415
							4	5	296	9							
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	283	1	2816	3	N	274	366	1			323
							301	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - P/A 08/17/2018

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	676	3	57	9	N	52	189	1			147
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	695	3	66	9	N	60					207
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	617	3	62	9	N	56					263
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	683	3	62	9	N	56	182	1			137
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	688	3	66	9	N	60					197
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	670	3	66	9	N	60					257

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	3	10	9	N	9					118
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1655	3	20	9	N	18					136
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1565	3	11	9	N	10					146
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1620	3	11	9	N	10					156
08	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1611	3	8	9	N	7					163
09	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1551	3	8	9	N	7					170

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

04	6360	X	5886	-0-	-474	-0-	1800	1	3969	3	N	106					205
							117	9									
05	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	1860	1	4139	3	N	136					341
							150	9									
06	6030	X	5991	-0-	-39	-0-	1800	1	4061	3	N	118	195	1			264
							130	9									
07	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	1860	1	3752	3	N	88	182	1			170
							97	9									
08	6231	X	5121	-0-	-1110	-0-	1860	1	3147	3	N	104					274
							114	9									
09	6000	X	4964	-0-	-1036	-0-	1800	1	3069	3	N	86	189	1			171
							95	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

04	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	4749	3	97	9	N	88					229
05	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	4783	3	98	9	N	89					318
06	5010	X	4718	-0-	-292	-0-	4641	3	77	9	N	70	182	1			206
07	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4807	3	78	9	N	71					277
08	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	5029	3	124	9	N	113	190	1			200
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4761	3	99	9	N	90					290

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

04	1710	X	1502	-0-	-208	-0-	1350	3	152	9	N	138	187	1			195
05	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	1277	3	206	9	N	187					382
06	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	976	3	112	9	N	102	183	1			301
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1526	3	138	9	N	125					426
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3071	3	212	9	N	193	364	1			255
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3336	3	207	9	N	188	182	1			261

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	730	2	24	9	N	22					87
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	696	2	28	9	N	25					112
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	N	13					125
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10					135
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					140
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	N	10					150

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					34
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					34
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					34
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					34
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					34
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					41
05	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-					41
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					41
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					41
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					41
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					41

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					13
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					28
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					28
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					28
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					28
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					28
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					28

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	2	2	9	N	2					110
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	N	4					114
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	2	10	9	N	9					123
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2					125
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					125
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1009	2	4	9	N	4					129

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

04	5310	X	5163	-0-	-147	-0-	78	1	5050	2	N	32					136
							35	9									
05	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	81	1	5177	2	N	34					170
							37	9									
06	5160	X	5138	-0-	-22	-0-	78	1	5019	2	N	37					207
							41	9									
07	5332	X	5320	-0-	-12	-0-	81	1	5213	2	N	24					231
							26	9									
08	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	81	1	5097	2	N	34					265
							37	9									
09	5160	X	5156	-0-	-4	-0-	78	1	5039	2	N	35	174	1			126
							39	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

04	960	N	812	-0-	-148	-0-	811	2	1	9	N	1					34
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	961	2	4	9	N	4					38
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5					43
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1					44
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5					49
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	N	3					52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	44	1	1932	2	N	19					253
							21	9									
05	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	46	1	1990	2	N	4					257
							4	9									
06	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	44	1	1919	2	N	10					267
							11	9									
07	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	45	1	1757	2	N	-0-					267
08	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	46	1	1959	2	N	7					274
							8	9									
09	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	44	1	1899	2	N	3					277
							3	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2125	2	31	9	N	28					133
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	N	12					145
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					148
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					150
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2					152
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					152

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					72
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					72
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					72
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					72
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					72
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					72

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	600	2	14	9	N	13					157
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	679	2	21	9	N	19					176
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	662	2	30	9	N	27					203
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	657	2	26	9	N	24					227
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	666	2	20	9	N	18					245
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14					259

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					151
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					151
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					151
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					151
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					151
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					151

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

04	3000	N	3907	-0-	907	907	30	1	3868	2	N	8					134
							9	9									
05	3100	N	3224	-0-	124	1031	31	1	3182	2	N	10					144
							11	9									
06	3000	N	3336	-0-	336	1367	30	1	3291	2	N	14					158
							15	9									
07	4615	X	3248	-0-	-1367	-0-	31	1	3202	2	N	14					172
							15	9									
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	31	1	3172	2	N	16					188
							18	9									
*09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2763	2	N	12					200
							13	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					27
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1370	-0-	-340	-0-	9	1	1355	2	N	5			147
							6	9							
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	9	1	1945	2	N	6			153
							7	9							
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1897	2	N	4			157
							4	9							
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	2	N	1			158
							1	9							
08	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	9	1	1756	2	N	2			160
							2	9							
09	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	9	1	1720	2	N	3			163
							3	9							

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2632	-0-	-368	52	198	1	2415	2	N	17			124
							19	9							
05	2593	X	2541	-0-	-52	-0-	205	1	2311	2	N	23			147
							25	9							
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	198	1	2079	2	N	16			163
							18	9							
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	205	1	2001	2	N	18			181
							20	9							
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	205	1	1978	2	N	14			195
							15	9							
*09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	198	1	1868	2	N	33			228
							36	9							

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-				98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	19	1	3527	2	N	6			268
							7	9							
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	20	1	3493	2	N	8			276
							9	9							
06	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	19	1	2776	2	N	4			280
							4	9							
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	20	1	2922	2	N	15			295
							17	9							
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	20	1	2979	2	N	20			315
							22	9							
09	2850	X	2480	-0-	-370	-0-	19	1	2451	2	N	9			324
							10	9							

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	288	1	2890	2	N	6					200
						7	9									
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	297	1	2959	2	N	10					210
						11	9									
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	288	1	2786	2	N	2					212
						2	9									
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	251	1	2779	2	N	5					217
						6	9									
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	234	1	2759	2	N	3					220
						3	9									
*09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	227	1	2157	2	N	3					223
						3	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

04	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	38	1	1193	2	N	7					73
						8	9									
05	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	40	1	1189	2	N	13					86
						14	9									
06	1290 N	1172	-0-	-118	-0-	38	1	1124	2	N	9					95
						10	9									
07	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	40	1	1153	2	N	9					104
						10	9									
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	40	1	1126	2	N	4					108
						4	9									
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	38	1	1087	2	N	7					115
						8	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					27
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					27
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					27
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	59 45	1 9	1822	2	N	41					273
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	61 47	1 9	1918	2	N	43	180	1			136
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	59 48	1 9	1814	2	N	44					180
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	61 39	1 9	1819	2	N	35					215
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	61 43	1 9	1793	2	N	39					254
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	59 42	1 9	1697	2	N	38	183	1			109

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46 65	1 9	731	2	N	59					184
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	790	2	N	20					204
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	58 3	1 9	333	2	N	3					207
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	59 32	1 9	1067	2	N	29					236
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	60 45	1 9	1283	2	N	41	180	1			97
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	58 79	1 9	1282	2	N	72					169

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					107
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					107
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					107
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					107
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					107
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	505	2	N	8					83
							9	9									
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	60	1	302	2	N	3					86
							3	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					86
07	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					86
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					86
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					86

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	320	1	1205	2	N	105	179	1			220
							116	9									
05	1147	N	451	-0-	-696	-0-	150	1	297	2	N	4					224
							4	9									
06	1110	N	529	-0-	-581	-0-	18	1	511	2	N	-0-					224
07	1147	N	494	-0-	-653	-0-	7	1	487	2	N	-0-					224
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					224
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	176	1	537	2	N	-0-	146	1			78

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1175	2	N	66					239
							73	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	2	N	23	181	1			81
							25	9									
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	59	1	1179	2	N	23					104
							25	9									
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	60	1	1232	2	N	13					117
							14	9									
08	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	60	1	1185	2	N	24					141
							26	9									
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1	1152	2	N	66					207
							73	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	90	2	31	9	N	28					88
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2					90
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					90
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					90
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	88	2	2	9	N	2					92
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					92

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1684	-0-	1684	2794	1460	2	224	9	N	204	184	1			143
05	14B2 EXT		1776	-0-	1776	4570	1618	2	158	9	N	144					287
06	5934	X	1364	-0-	-4570	-0-	1244	2	120	9	N	109	180	1			216
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1329	2	130	9	N	118	181	1			153
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1289	2	122	9	N	111					264
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1217	2	108	9	N	98	182	1			180

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	113	2	35	9	N	32					405
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	122	2	22	9	N	20					425
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	74	2	14	9	N	13					438
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	53	2	11	9	N	10					448
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					448
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	57	2	2	9	N	2	172	1			278

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					277
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					277
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					277
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					277
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1224	2	48	9	N	44					151
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1396	2	207	9	N	188					339
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1156	2	50	9	N	45	182	1			202
07	1302	X	788	-0-	-514	-0-	6	1	730	2	N	47					249
							52	9									
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					249
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					249

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	775	2	255	9	N	232	180	1			214
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	915	2	120	9	N	109	182	1			141
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1014	2	167	9	N	152					293
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1173	2	176	9	N	160	177	1			276
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1348	2	180	9	N	164	183	1			257
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1461	2	189	9	N	172	183	1			246

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	112	1	570	2	N	56	178	1			227
							62	9									
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	97	1	479	2	N	39					266
							43	9									
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	154	1	389	2	N	30	180	1			116
							33	9									
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	105	1	587	2	N	47					163
							52	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	587	2	N	51					214
							56	9									
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	130	1	1323	2	N	102	181	1			135
							112	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	688	-0-	-2342	-0-	111	1	573	2	N	4	173	1			141
							4	9									
05	3255	X	938	-0-	-2317	-0-	186	1	752	2	N	-0-					141
06	3150	X	684	-0-	-2466	-0-	180	1	504	2	N	-0-					141
07	3255	X	737	-0-	-2518	-0-	186	1	551	2	N	-0-					141
08	2542	X	769	-0-	-1773	-0-	186	1	583	2	N	-0-					141
09	900	X	378	-0-	-522	-0-	180	1	198	2	N	-0-					141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	54	1	4091	2	N	294	183	1			329
							323	9									
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	93	1	4366	2	N	260	178	1			411
							286	9									
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	90	1	3606	2	N	176	361	1			226
							194	9									
07	4619	X	3865	-0-	-754	-0-	93	1	3588	2	N	167	181	1			212
							184	9									
08	4743	X	3746	-0-	-997	-0-	93	1	3482	2	N	155					367
							171	9									
09	4590	X	3479	-0-	-1111	-0-	90	1	3235	2	N	140	362	1			145
							154	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	180	1	3154	2	N	28					247
							31	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	186	1	2838	2	N	39	181	1			105
							43	9									
06	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	180	1	2355	2	N	31					136
							34	9									
07	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	126	1	2731	2	N	30					166
							33	9									
08	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	93	1	2803	2	N	42					208
							46	9									
09	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	90	1	2635	2	N	24					232
							26	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	11015	-0-	-865	-0-	180	1	10534	2	N	274	358	1			151
							301	9									
05	12276	X	10810	-0-	-1466	-0-	186	1	10385	2	N	217					368
							239	9									
06	11310	X	9811	-0-	-1499	-0-	180	1	9437	2	N	176	182	1			362
							194	9									
07	11687	X	9833	-0-	-1854	-0-	186	1	9436	2	N	192	360	1			194
							211	9									
08	11687	X	9601	-0-	-2086	-0-	186	1	9151	2	N	240					434
							264	9									
09	11010	X	8808	-0-	-2202	-0-	180	1	8413	2	N	195	364	1			265
							215	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	392	-0-	-478	-0-	306	1	9	2	N	70	183	1			95
							77	9									
05	2697	X	1731	-0-	-966	-0-	316	1	1277	2	N	125					220
							138	9									
06	2610	X	2282	-0-	-328	-0-	306	1	1832	2	N	131					351
							144	9									
07	2697	X	2289	-0-	-408	-0-	316	1	1831	2	N	129	182	1			298
							142	9									
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	316	1	1755	2	N	117	186	1			229
							129	9									
09	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	306	1	1735	2	N	113	181	1			161
							124	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	306	1	3667	2	N	252	359	1			153
							277	9									
05	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	316	1	3735	2	N	246					399
							271	9									
06	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	306	1	3449	2	N	379	364	1			414
							417	9									
07	4464	X	3844	-0-	-620	-0-	316	1	3313	2	N	195	362	1			247
							215	9									
08	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	316	1	3052	2	N	224	187	1			284
							246	9									
09	4260	X	3185	-0-	-1075	-0-	306	1	2667	2	N	193	183	1			294
							212	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1619	-0-	-811	-0-	306	1	1249	2	N	58	175	1			110
							64	9									
05	2790	X	833	-0-	-1957	-0-	316	1	451	2	N	60					170
							66	9									
06	2700	X	908	-0-	-1792	-0-	306	1	536	2	N	60					230
							66	9									
07	2790	X	1671	-0-	-1119	-0-	316	1	1265	2	N	82	182	1			130
							90	9									
08	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	316	1	1555	2	N	113					243
							124	9									
*09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	306	1	2258	2	N	104	185	1			162
							114	9									

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	4615	-0-	-2045	-0-	396	1	3900	2	N	290	180	1			366
							319	9									
05	6417	X	4609	-0-	-1808	-0-	409	1	3947	2	N	230	180	1			416
							253	9									
06	5190	X	4610	-0-	-580	-0-	396	1	3998	2	N	196	182	1			430
							216	9									
07	5239	X	4769	-0-	-470	-0-	409	1	4122	2	N	216	363	1			283
							238	9									
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	409	1	4293	2	N	228	185	1			326
							251	9									
*09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	396	1	4225	2	N	227	183	1			370
							250	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6114	-0-	-1236	-0-	396	1	5205	2	N	466	362	1			426
							513	9									
05	7595	X	6182	-0-	-1413	-0-	409	1	5302	2	N	428	360	1			494
							471	9									
06	6660	X	5964	-0-	-696	-0-	396	1	5107	2	N	419	361	1			552
							461	9									
07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	409	1	5751	2	N	406	540	1			418
							447	9									
08	6324	X	5639	-0-	-685	-0-	409	1	4870	2	N	327	365	1			380
							360	9									
*09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	396	1	5331	2	N	420	357	1			443
							462	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					81
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					81
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					81
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					81
08	620	N	109	-0-	-511	-0-	109	2			N	-0-					81
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11					156
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1042	2	12	9	N	11	87	1			80
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	994	2	11	9	N	10					90
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1027	2	6	9	N	5					95
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1018	2	7	9	N	6					101
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					101

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	N	6					601
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	252	2	6	9	N	5					606
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					613
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	338	2	6	9	N	5					618
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					618
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					618

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	7817	2	331	9	N	301	384	1			599
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8471	2	244	9	N	222	193	1			628
06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8612	2	262	9	N	238	367	1			499
07	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8221	2	263	9	N	239	193	1			545
08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7780	2	257	9	N	234	194	1			585
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					585

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3937	-0-	-233	-0-	3876	2	61	9	N	55					609
05	4371	X	3233	-0-	-1138	-0-	3158	2	75	9	N	68					677
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4199	2	92	9	N	84	188	1			573
07	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3703	2	64	9	N	58					631
08	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	3969	2	77	9	N	70	187	1			514
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					514

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					920
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					1016
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	362	2	188	9	N	171	184	1			1003
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	557	2	248	9	N	225	193	1			1035
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	535	2	211	9	N	192	197	1			1030
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					1030

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1265	2	246	9	N	224					1299
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1559	2	492	9	N	447	572	1			1174
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1590	2	374	9	N	340	381	1			1133
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1576	2	336	9	N	305	182	1			1256
08	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	1011	2	175	9	N	159	370	1			1045
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					1045

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4438	2	218	9	N	198	192	1			951
05	4712	X	3421	-0-	-1291	-0-	3272	2	149	9	N	135	184	1			902
06	4590	X	4069	-0-	-521	-0-	3944	2	125	9	N	114	192	1			824
07	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	4329	2	183	9	N	166					990
08	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	4440	2	195	9	N	177	194	1			973
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					973

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2535	2	75	9	N	68					284
05	2604	X	1949	-0-	-655	-0-	1938	2	11	9	N	10					294
06	2520	X	1153	-0-	-1367	-0-	1150	2	3	9	N	3					297
07	2604	X	258	-0-	-2346	-0-	241	2	17	9	N	15					312
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4186	2	342	9	N	311	388	1			235
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					235

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1758	2	213	9	N	194	125	1			320
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1562	2	240	9	N	218	383	1			155
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1560	2	398	9	N	362	382	1			135
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1785	2	422	9	N	384	387	1			132
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1772	2	195	9	N	177	195	1			114
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					114

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	497	2	201	9	N	183	191	1			677
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1198	2	433	9	N	394	192	1			879
06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1055	2	376	9	N	342	380	1			841
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	921	2	383	9	N	348	389	1			800
08	1643	X	1139	-0-	-504	-0-	798	2	341	9	N	310	191	1			919
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					919

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4654	-0-	-446	-0-	4398	2	256	9	N	233					334
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	6578	2	796	9	N	724	938	1			120
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6359	2	532	9	N	484	361	1			243
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6081	2	464	9	N	422	579	1			86
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	5960	2	525	9	N	477	389	1			174
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					174

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

04	2820	X	1270	-0-	-1550	-0-	1192	2	78	9	N	71	194	1			927
05	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	2486	2	183	9	N	166					1093
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2648	2	141	9	N	128	192	1			1029
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2969	2	144	9	N	131	193	1			967
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3183	2	158	9	N	144					1111
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1111

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3550	2	142	9	N	129					784
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3785	2	175	9	N	159	193	1			750
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3853	2	202	9	N	184	192	1			742
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3979	2	140	9	N	127					869
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3480	2	145	9	N	132	192	1			809
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					809

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	785	2	217	9	N	197	193	1			392
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	783	2	197	9	N	179	192	1			379
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	822	2	210	9	N	191	191	1			379
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	828	2	207	9	N	188	191	1			376
08	992	N	747	-0-	-245	-0-	602	2	145	9	N	132	194	1			314
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					314

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

04	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2745	2	253	9	N	230	193	1			814
05	3472	X	2639	-0-	-833	-0-	2540	2	99	9	N	90					904
06	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	2954	2	285	9	N	259	383	1			780
07	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	2776	2	259	9	N	235	193	1			822
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2998	2	252	9	N	229	191	1			860
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					860

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

04	750	N	96	-0-	-654	-0-	95	2	1	9	N	1					1526
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	849	2	426	9	N	387	379	1			1534
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	673	2	359	9	N	326	192	1			1668
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	709	2	345	9	N	314	387	1			1595
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	801	2	331	9	N	301	386	1			1510
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1510

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1782	2	234	9	N	213	181	1			423
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2013	2	116	9	N	105	191	1			337
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1965	2	174	9	N	158	193	1			302
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2081	2	274	9	N	249	194	1			357
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1944	2	246	9	N	224	189	1			392
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					392

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3249	2	116	9	N	105					530
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3641	2	103	9	N	94	194	1			430
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3758	2	106	9	N	96					526
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4310	2	132	9	N	120					646
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2636	2	80	9	N	73	191	1			528
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					528

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

04	600	N	442	-0-	-158	-0-	364	2	78	9	N	71					902
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	541	2	156	9	N	142	221	1			823
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	695	2	248	9	N	225	191	1			857
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	711	2	166	9	N	151	193	1			815
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1424	2	442	9	N	402	195	1			1022
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1022

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2565	2	53	9	N	48					647
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2380	2	144	9	N	131	192	1			586
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1986	2	98	9	N	89					675
07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1668	2	97	9	N	88	193	1			570
08	1705	X	1478	-0-	-227	-0-	1395	2	83	9	N	75					645
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					645

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	668	2	64	9	N	58					671
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1121	2	391	9	N	355	192	1			834
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1199	2	300	9	N	273	553	1			554
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1166	2	271	9	N	246	185	1			615
08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1162	2	268	9	N	244	383	1			476
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					476

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4247	2	403	9	N	366	366	1			600
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4462	2	419	9	N	381	565	1			416
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4186	2	345	9	N	314	191	1			539
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3886	2	173	9	N	157	193	1			503
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3631	2	233	9	N	212	192	1			523
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					523

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	745	2	224	9	N	204					2507
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	1505	2	684	9	N	622	756	1			2373
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1106	2	356	9	N	324	191	1			2506
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1076	2	260	9	N	236					2742
08	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	993	2	347	9	N	315	773	1			2284
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					2284

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2033	-0-	-2047	-0-	2033	2			N	-0-	155	1			220
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3820	2	436	9	N	396	192	1			424
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4918	2	410	9	N	373	383	1			414
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	4913	2	378	9	N	344	387	1			371
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4001	2	233	9	N	212	192	1			391
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					391

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	11420	-0-	-940	-0-	10884	2	536	9	N	487	371	1			534
05	12617	X	10953	-0-	-1664	-0-	10543	2	410	9	N	373	386	1			521
06	12210	X	11459	-0-	-751	-0-	10909	2	550	9	N	500	556	1			465
07	12059	X	11751	-0-	-308	-0-	11192	2	559	9	N	508	385	1			588
08	11873	X	11593	-0-	-280	-0-	11050	2	543	9	N	494	579	1			503
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					503

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5281	2	451	9	N	410	378	1			1011
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5372	2	427	9	N	388	562	1			837
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5056	2	382	9	N	347	382	1			802
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5162	2	405	9	N	368	184	1			986
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5071	2	383	9	N	348	385	1			949
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					949

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4901	-0-	-979	-0-	4747	2	154	9	N	140	169	1			168
05	6076	X	5250	-0-	-826	-0-	5013	2	237	9	N	215	172	1			211
06	6210	X	3469	-0-	-2741	-0-	3210	2	259	9	N	235					446
07	6417	X	4226	-0-	-2191	-0-	3998	2	228	9	N	207	358	1			295
08	6417	X	4271	-0-	-2146	-0-	3998	2	273	9	N	248	175	1			368
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					368

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18900	X	16314	-0-	-2586	-0-	15681	2	633	9	N	575	710	1			157
05	19530	X	15766	-0-	-3764	-0-	15185	2	581	9	N	528	380	1			305
06	17610	X	13141	-0-	-4469	-0-	12526	2	615	9	N	559	536	1			328
07	18197	X	11855	-0-	-6342	-0-	11435	2	420	9	N	382	352	1			358
08	17391	X	12481	-0-	-4910	-0-	11923	2	558	9	N	507	527	1			338
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					N	NO RPT					338

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	7789	-0-	-4931	-0-	6896	2	893	9	N	812	772	1			135
05	11594	X	8748	-0-	-2846	-0-	7957	2	791	9	N	719	551	1			303
06	8280	X	8247	-0-	-33	-0-	7103	2	1144	9	N	1040	1134	1			209
07	8556	X	5447	-0-	-3109	-0-	4601	2	846	9	N	769	757	1			221
08	8742	X	6046	-0-	-2696	-0-	5354	2	692	9	N	629	582	1			268
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					268

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	11449	-0-	-3701	-0-	10189	2	1260	9	N	1145	1149	1			271
05	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	68	191	1			148
06	13950	X	2400	-0-	-11550	-0-	2386	2	14	9	N	13					161
07	13764	X	1186	-0-	-12578	-0-	1165	2	21	9	N	19					180
08	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	6					186
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					186

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29400	X	23814	-0-	-5586	-0-	21038	2	2776	9	N	2524	2889	1			215
05	28830	X	23785	-0-	-5045	-0-	21036	2	2749	9	N	2499	2462	1			252
06	27000	X	22889	-0-	-4111	-0-	20369	2	2520	9	N	2291	2075	1			468
07	27590	X	22938	-0-	-4652	-0-	20454	2	2484	9	N	2258	2498	1			228
08	26071	X	21900	-0-	-4171	-0-	19524	2	2376	9	N	2160	2115	1			273
09	23820	X	NO RPT	-0-	-23820	-0-					N	NO RPT					273

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24990	X	17624	-0-	-7366	-0-	16320	2	1304	9	N	1185	1347	1			140
05	23777	X	17278	-0-	-6499	-0-	15985	2	1293	9	N	1175	1149	1			166
06	21570	X	16609	-0-	-4961	-0-	15366	2	1243	9	N	1130	1150	1			146
07	20305	X	16745	-0-	-3560	-0-	15521	2	1224	9	N	1113	964	1			295
08	19034	X	16612	-0-	-2422	-0-	15421	2	1191	9	N	1083	1160	1			218
09	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					N	NO RPT					218

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	6536	-0-	-9844	-0-	5214	2	1322	9	N	1202	1155	1			250
05	16926	X	7422	-0-	-9504	-0-	6092	2	1330	9	N	1209	1150	1			309
06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	6609	2	1286	9	N	1169	1342	1			136
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	6357	2	1224	9	N	1113	1159	1			90
08	7409	X	7190	-0-	-219	-0-	5988	2	1202	9	N	1093	969	1			214
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					214

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	7392	2	961	9	N	874	956	1			163
05	7657	X	6711	-0-	-946	-0-	5984	2	727	9	N	661	551	1			273
06	7950	X	3857	-0-	-4093	-0-	3612	2	245	9	N	223	369	1			127
07	8618	X	1175	-0-	-7443	-0-	1070	2	105	9	N	95					222
08	8618	X	2104	-0-	-6514	-0-	1814	2	290	9	N	264	195	1			291
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					291

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17340	X	13045	-0-	-4295	-0-	12066	2	979	9	N	890	768	1			362
05	16368	X	9093	-0-	-7275	-0-	8586	2	507	9	N	461	557	1			266
06	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-	105	1			161
07	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					161
08	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					161
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	6563	-0-	-2137	-0-	5989	2	574	9	N	522	731	1			168
05	8897	X	6722	-0-	-2175	-0-	6107	2	615	9	N	559	352	1			375
06	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8021	2	553	9	N	503	683	1			195
07	8029	X	7146	-0-	-883	-0-	6731	2	415	9	N	377	184	1			388
08	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	7052	2	480	9	N	436	529	1			295
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					295

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35040	X	20120	-0-	-14920	-0-	18137	2	1983	9	N	1803	1759	1			382
05	32705	X	18740	-0-	-13965	-0-	16941	2	1799	9	N	1635	1551	1			466
06	28410	X	16761	-0-	-11649	-0-	15252	2	1509	9	N	1372	1404	1			434
07	26350	X	16499	-0-	-9851	-0-	15055	2	1444	9	N	1313	1420	1			327
08	23560	X	16045	-0-	-7515	-0-	14723	2	1322	9	N	1202	1200	1			329
09	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					329

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

04	31380	X	21857	-0-	-9523	-0-	19876	2	1981	9	N	1801	1749	1			510
05	32426	X	20250	-0-	-12176	-0-	18506	2	1744	9	N	1585	1887	1			208
06	30270	X	17986	-0-	-12284	-0-	16511	2	1475	9	N	1341	1056	1			493
07	28210	X	16858	-0-	-11352	-0-	15602	2	1256	9	N	1142	1232	1			403
08	25141	X	14294	-0-	-10847	-0-	13041	2	1253	9	N	1139	1187	1			355
09	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					N	NO RPT					355

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

04	32700	X	17558	-0-	-15142	-0-	15770	2	1788	9	N	1625	1405	1			518
05	29977	X	16213	-0-	-13764	-0-	14607	2	1606	9	N	1460	1716	1			262
06	25200	X	13579	-0-	-11621	-0-	12291	2	1288	9	N	1171	1053	1			380
07	21142	X	11733	-0-	-9409	-0-	10636	2	1097	9	N	997	1043	1			334
08	19344	X	12360	-0-	-6984	-0-	11195	2	1165	9	N	1059	1043	1			350
09	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT					350

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

04	0	W	14787	-0-	14787	280523	12245	2	2542	9	N	2311	2308	1			281
05	0	W	13916	-0-	13916	294439	11742	2	2174	9	N	1976	1886	1			371
06	0	W	12272	-0-	12272	306711	10157	2	2115	9	N	1923	1892	1			402
07	0	W	12073	-0-	12073	318784	10109	2	1964	9	N	1785	2101	1			86
*08	0	W	13235	-0-	13235	332019	11163	2	2072	9	N	1884	1724	1			246
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	332019					N	NO RPT					246

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					264
05	2715	R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					264
06	2400	#	1905	-0-	-495	-0-	1905	2			N	-0-					264
07	2542	#	138	-0-	-2404	-0-	138	2			N	-0-					264
08	2960	R	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					264
09	2460	#	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					264

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	30	1	3053	2	N	-0-					181
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	3157	2	N	-0-					181
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	N	-0-					181
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	30	1	3066	2	N	-0-					181
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	31	1	3144	2	N	-0-					181
*09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	N	-0-					181

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1355	-0-	-295	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1881	-0-	-159	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

04	3000	N	30078	-0-	27078	60256	30078	2			N	-0-					182
05	77746	X	17490	-0-	-60256	-0-	17490	2			N	-0-					182
06	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	18898	2			N	-0-					182
07	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	22146	2	12	9	N	11					193
08	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19324	2	13	9	N	12					205
*09	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16794	2	75	9	N	68					273

XTO ENERGY INC. 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

04	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	2094	2	13	9	N	12					231
05	2511	X	2498	-0-	-13	-0-	2476	2	22	9	N	20	187	1			64
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12	9	N	11					75
07	2511	X	2486	-0-	-25	-0-	2476	2	10	9	N	9					84
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2625	2	15	9	N	14					98
*09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2549	2	13	9	N	12					110

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4153	2	22	9	N	20					63
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4384	2	124	9	N	113	154	1			22
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4309	2	13	9	N	12					34
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4474	2	19	9	N	17					51
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4482	2	51	9	N	46					97
*09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4359	2	101	9	N	92	160	1			29

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					36
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					36
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					36
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					36
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					36
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					36

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					29
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					29
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					29
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					29
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					29

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4175	2	3	9	N	3					134
05	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	3947	2	8	9	N	7					141
06	4140	X	3641	-0-	-499	-0-	3640	2	1	9	N	1					142
07	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4114	2	4	9	N	4					146
08	4278	X	4253	-0-	-25	-0-	4250	2	3	9	N	3					149
09	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3926	2			N	-0-					149

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	N	11					104
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1561	2	12	9	N	11					115
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	N	15					130
07	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1574	2	3	9	N	3					133
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11	9	N	10					143
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1524	2	10	9	N	9					152

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) //CONT.// 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

04	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	724 193	1 9	2281	2	N	175	172	1	3	8	152
05	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	742 195	1 9	2332	2	N	177	274	1			55
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	720 177	1 9	2293	2	N	161	163	1	3	8	50
07	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	744 178	1 9	2295	2	N	162	159	1	3	8	50
08	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	744 174	1 9	2313	2	N	158	166	1			42
09	3210 X	2883	-0-	-327	-0-	720 174	1 9	1989	2	N	158	162	1	3	8	35

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

04	5700 X	5273	-0-	-427	-0-	1402 381	1 9	3490	2	N	346	356	1	4	8	100
05	5890 X	5263	-0-	-627	-0-	1426 326	1 9	3511	2	N	296	349	1			47
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	1378 359	1 9	3311	2	N	326	177	1	4	8	192
07	5735 X	5193	-0-	-542	-0-	1426 352	1 9	3415	2	N	320	349	1	4	8	159
08	5487 X	5180	-0-	-307	-0-	1422 359	1 9	3399	2	N	326	336	1			149
09	5280 X	5046	-0-	-234	-0-	1380 332	1 9	3334	2	N	302	353	1	4	8	94

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8779	-0-	-641	-0-	45	1	8261	2	N	430	357	1	3	8	162
							473	9									
05	9145	X	8682	-0-	-463	-0-	8331	2	351	9	N	319	338	1			143
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7543	2	333	9	N	303	410	1	4	8	32
07	9238	X	8007	-0-	-1231	-0-	7670	2	337	9	N	306	175	1	3	8	160
08	9238	X	8111	-0-	-1127	-0-	7755	2	356	9	N	324	349	1			135
09	8790	X	7936	-0-	-854	-0-	7572	2	364	9	N	331	355	1	3	8	108

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	991	1	5046	2	N	296	353	1	4	8	74
							326	9									
05	7068	X	6361	-0-	-707	-0-	944	1	5103	2	N	285	167	1			192
							314	9									
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	927	1	4908	2	N	258	353	1	4	8	93
							284	9									
07	7068	X	6251	-0-	-817	-0-	1012	1	4984	2	N	232	176	1	4	8	145
							255	9									
08	6851	X	6368	-0-	-483	-0-	949	1	5105	2	N	285	345	1			85
							314	9									
09	6360	X	6154	-0-	-206	-0-	1002	1	4907	2	N	223	4	8			304
							245	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	9481	-0-	-959	-0-	750	1	8305	2	N	387	374	1			213
							426	9									
05	10044	X	9197	-0-	-847	-0-	775	1	8095	2	N	297	373	1			137
							327	9									
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	750	1	7711	2	N	315	187	1			265
							347	9									
07	10013	X	9398	-0-	-615	-0-	775	1	8295	2	N	298	377	1			186
							328	9									
08	9796	X	9521	-0-	-275	-0-	775	1	8221	2	N	477	562	1			101
							525	9									
09	9480	X	9203	-0-	-277	-0-	750	1	8120	2	N	303	372	1			32
							333	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	13088	-0-	-1972	-0-	1636	1	9265	2	N	1988	1942	1			229
							2187	9									
05	15283	X	14228	-0-	-1055	-0-	1960	1	9862	2	N	2187	2289	1			127
							2406	9									
06	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	1828	1	9430	2	N	1946	1943	1			130
							2141	9									
07	14198	X	13340	-0-	-858	-0-	1929	1	9322	2	N	1899	1939	1			90
							2089	9									
08	14229	X	12748	-0-	-1481	-0-	1934	1	8847	2	N	1788	1766	1			112
							1967	9									
09	13770	X	11678	-0-	-2092	-0-	1872	1	8014	2	N	1629	1584	1			157
							1792	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30120	X	23322	-0-	-6798	-0-	1092 2671	1 9	19559	2	N	2428	2476	1			155
05	29605	X	23110	-0-	-6495	-0-	1124 2558	1 9	19428	2	N	2325	2294	1			186
06	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	1082 2307	1 9	17944	2	N	2097	2110	1			173
07	26474	X	20981	-0-	-5493	-0-	1128 2278	1 9	17575	2	N	2071	2114	1			130
08	25017	X	20855	-0-	-4162	-0-	1128 2286	1 9	17441	2	N	2078	2058	1			150
09	23310	X	19201	-0-	-4109	-0-	1092 2076	1 9	16033	2	N	1887	1930	1			107

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

04	65580	X	46761	-0-	-18819	-0-	44362	2	2399	9	N	2181	2243	1			202
05	62527	X	45349	-0-	-17178	-0-	43195	2	2154	9	N	1958	1816	1			344
06	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	39515	2	1803	9	N	1639	1744	1			239
07	51770	X	40085	-0-	-11685	-0-	38407	2	1678	9	N	1525	1597	1			167
08	48329	X	38565	-0-	-9764	-0-	36995	2	1570	9	N	1427	1440	1			154
09	46770	X	35849	-0-	-10921	-0-	34440	2	1409	9	N	1281	1216	1			219

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

04	40590	X	29733	-0-	-10857	-0-	1393 3585	1 9	24755	2	N	3259	3152	1			277
05	38099	X	27857	-0-	-10242	-0-	1503 3191	1 9	23163	2	N	2901	3117	1			61
06	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	1452 2896	1 9	20649	2	N	2633	2468	1			226
07	35371	X	25214	-0-	-10157	-0-	1502 2818	1 9	20894	2	N	2562	2613	1			175
08	31062	X	24777	-0-	-6285	-0-	1500 2652	1 9	20625	2	N	2411	2454	1			132
09	29730	X	22620	-0-	-7110	-0-	1452 2500	1 9	18668	2	N	2273	2095	1			310

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

04	288240	X	69589	-0-	-218651	-0-	67501	2	2088	9	N	1898	1771	1			249
05	66322	X	66322	-0-	-0-	-0-	64346	2	1976	9	N	1796	1958	1			87
06	60411	X	60411	-0-	-0-	-0-	58676	2	1735	9	N	1577	1422	1			242
07	82274	X	58406	-0-	-23868	-0-	56735	2	1671	9	N	1519	1693	1			68
08	76477	X	58388	-0-	-18089	-0-	56716	2	1672	9	N	1520	1314	1			274
09	69600	X	54758	-0-	-14842	-0-	53239	2	1519	9	N	1381	1558	1			97

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

04	11880	X	7817	-0-	-4063	-0-	7763	3	54	9	N	49	187	1			95
05	11470	X	8216	-0-	-3254	-0-	8216	3			N	-0-					95
06	10530	X	6752	-0-	-3778	-0-	6557	3	195	9	N	177	179	1			93
07	9362	X	8645	-0-	-717	-0-	8645	3			N	-0-					93
08	8835	X	8684	-0-	-151	-0-	8684	3			N	-0-					93
*09	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7975	3	199	9	N	181	181	1			93

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5040	3	36	9	N	33	192	1			257
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4888	3	62	9	N	56	184	1			129
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					129
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	4788	3	576	9	N	524	550	1			103
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5295	3	11	9	N	10					113
*09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4751	3	179	9	N	163	179	1			97

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

04	8340	X	7616	-0-	-724	-0-	7196	3	420	9	N	382	385	1			99
05	8587	X	7090	-0-	-1497	-0-	7090	3			N	-0-					99
06	8310	X	7712	-0-	-598	-0-	7504	3	208	9	N	189	189	1			99
07	7874	X	7154	-0-	-720	-0-	6771	3	383	9	N	348	361	1			86
08	7874	X	7535	-0-	-339	-0-	7535	3			N	-0-					86
09	7620	X	7617	-0-	-3	-0-	7222	3	395	9	N	359	364	1			81

JONES ENERGY, LLC 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-	5	7			164
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5					169
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	5					174
*07	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	1801	2	1	9	N	1					175
08	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	1703	2	13	9	N	12					187
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2087	2	13	9	N	12					199

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2843	2	3	9	N	3	188	1	3	8	287
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3674	2	1	9	N	1	1	8			287
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					287
*07	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-					287
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					287
*09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3378	2	2	9	N	2	2	8			287

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3087	-0-	-273	-0-	3080	2	7	9	N	6	197	1	6	8	792
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					792
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					792
*07	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3335	2			N	-0-					792
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					792
*09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4055	2	2	9	N	2	190	1	2	8	602

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4439	-0-	-1231	-0-	4435	2	4	9	N	4	199	1	4	8	578
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5946	2	1	9	N	1	1	8			578
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					578
*07	5859	X	3460	-0-	-2399	-0-	3460	2			N	-0-	202	1			376
08	5859	X	4775	-0-	-1084	-0-	4775	2			N	-0-					376
09	5670	X	2747	-0-	-2923	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			376

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					1722
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					1722
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1722
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1722
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1722
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1722

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	N	3	199	1	3	8	541
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			541
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					541
*07	2666	X	1993	-0-	-673	-0-	1993	2			N	-0-	188	1			353
08	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-					353
09	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			353

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1281	2	267	9	N	243	366	1	3	8	114
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	270	195	1			189
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	257	371	1			75
*07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1233	2	284	9	N	258	194	1			139
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1142	2	274	9	N	249	188	1			200
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1233	2	271	9	N	246	195	1	2	8	249

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5804	-0-	-676	-0-	5684	2	120	9	N	109	199	1	2	8	33
05	9083	X	5736	-0-	-3347	-0-	5695	2	41	9	N	37					70
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	40					110
*07	9083	X	3317	-0-	-5766	-0-	3275	2	42	9	N	38					148
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7510	2	58	9	N	53					201
*09	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6955	2	56	9	N	51	2	8			250

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2155	2	112	9	N	102	203	1	8	8	152
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2841	2	116	9	N	105	204	1	1	8	52
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	90					142
*07	2852	X	2184	-0-	-668	-0-	2104	2	80	9	N	73					215
08	2945	X	2613	-0-	-332	-0-	2528	2	85	9	N	77	198	1			94
09	2850	X	2443	-0-	-407	-0-	2357	2	86	9	N	78	3	8			169

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	2459	2	2	9	N	2	197	1	2	8	966
05	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2361	2			N	-0-	189	1			777
06	2310	X	2218	-0-	-92	-0-	2218	2			N	-0-	376	1			401
*07	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			N	-0-	187	1			214
08	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	2152	2	129	9	N	117	187	1			144
09	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	1846	2	122	9	N	111	1	8			254

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2017	-0-	-383	-0-	1911	2	106	9	N	96	268	1	2	8	70
05	2480	X	2099	-0-	-381	-0-	1957	2	142	9	N	129					199
06	2400	X	1997	-0-	-403	-0-	1866	2	131	9	N	119	186	1			132
*07	2480	X	1471	-0-	-1009	-0-	1471	2			N	-0-					132
08	2108	N	938	-0-	-1170	-0-	833	2	105	9	N	95					227
09	2010	N	158	-0-	-1852	-0-	158	2			N	-0-					227

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	63	199	1			33
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					33
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					33
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	3646	2	1	9	N	1	139	1	1	8	366
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					366
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					366
*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-	186	1			180
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					180
*09	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6233	2	135	9	N	123	190	1	1	8	112

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2546	-0-	-274	-0-	2543	2	3	9	N	3	201	1	3	8	270
05	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2745	2	1	9	N	1	198	1	1	8	72
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2591	2	130	9	N	118					190
*07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2857	2	198	9	N	180	196	1			174
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2734	2	157	9	N	143	198	1			119
*09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2798	2	139	9	N	126					245

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-	127	1			5510
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-	123	1			5387
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	125	1			5262
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	120	1			5142
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	121	1			5021
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-	78	1			4943

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2274	2	198	9	N	180	190	1	6	8	209
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2514	2	229	9	N	208	196	1	1	8	220
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2416	2	183	9	N	166	184	1			202
*07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2525	2	187	9	N	170	187	1			185
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2501	2	175	9	N	159	185	1			159
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2267	2	178	9	N	162	191	1	1	8	129

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19506	X	6915	-0-	-12591	-0-	6915	2			N	-0-	190	1			809
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7511	2	1	9	N	1	379	1	1	8	430
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-	187	1			243
*07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7403	2	188	9	N	171	184	1			230
08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7424	2	264	9	N	240	385	1			85
*09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7166	2	298	9	N	271	192	1			164

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-	195	1			921
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-	189	1			732
06	3510	X	3249	-0-	-261	-0-	3249	2			N	-0-	187	1			545
*07	4960	X	3377	-0-	-1583	-0-	3377	2			N	-0-	186	1			359
08	4960	X	3779	-0-	-1181	-0-	3723	2	56	9	N	51	195	1			215
09	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4506	2	232	9	N	211	192	1	1	8	233

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2160	-0-	-300	-0-	2157	2	3	9	N	3	207	1	3	8	9716
05	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1971	2	1	9	N	1	165	1	1	8	9551
06	2070	X	1981	-0-	-89	-0-	1981	2			N	-0-	163	1			9388
*07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	40	1			9348
08	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	2007	2			N	-0-	122	1			9226
*09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	2	2	9	N	2	190	1	2	8	9036

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5825
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5825
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5825
*07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5825
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5825
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			5808

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

04	4770	X	3923	-0-	-847	-0-	3923	2			N	-0-					144
05	4929	X	3785	-0-	-1144	-0-	3785	2			N	-0-					144
06	4770	X	2503	-0-	-2267	-0-	2503	2			N	-0-					144
*07	4929	X	3469	-0-	-1460	-0-	3469	2			N	-0-					144
08	4402	X	3323	-0-	-1079	-0-	3323	2			N	-0-					144
09	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	3124	2	436	9	N	396					540

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	917	2	61	9	N	55	193	1	2	8	80
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	785	2	81	9	N	74					154
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	55					209
*07	1023	N	781	-0-	-242	-0-	723	2	58	9	N	53	187	1			75
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	757	2	65	9	N	59					134
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	739	2	62	9	N	56	1	8			189

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
*07	14B2	EXT	651	-0-	651	651	651	2			N	-0-					204
08	14B2	EXT	3266	-0-	3266	3917	3205	2	61	9	N	55					259
09	14B2	EXT	4099	-0-	4099	8016	3954	2	145	9	N	132	186	1	3	8	202

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1843	2	3	9	N	3	3	8			5474
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	8			5474
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-	144	1			5330
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-	121	1			5209
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-	121	1			5088
*09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1825	2	2	9	N	2	63	1	2	8	5025

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1	185	1	1	8	6419
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1529	2	1	9	N	1	182	1	1	8	6237
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-	213	1			6024
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-	120	1			5904
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-	121	1			5783
*09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1415	2	1	9	N	1	121	1	1	8	5662

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			3378
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3378
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3378
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3378
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3378
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3378

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					334
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					334
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					334
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					334
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					334

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4400	2	8	9	N	7	385	1	7	8	5897
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4433	2	1	9	N	1	238	1	1	8	5659
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-	259	1			5400
*07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-	251	1			5149
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-	186	1			4963
*09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-	207	1			4756

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2846	-0-	-274	-0-	2845	2	1	9	N	1	123	1	1	8	6039
05	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2890	2			N	-0-	123	1			5916
06	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	2805	2			N	-0-	74	1			5842
*07	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	2954	2			N	-0-	122	1			5720
08	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2696	2			N	-0-	60	1			5660
09	2850	X	815	-0-	-2035	-0-	814	2	1	9	N	1	18	1	1	8	5642

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	60	1	1	8	3519
05	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1822	2	1	9	N	1	58	1	1	8	3461
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-	57	1			3404
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	58	1			3346
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					3346
*09	3000	N	3924	-0-	924	924	3922	2	2	9	N	2	58	1	2	8	3288

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	2698	2	2	9	N	2	2	8			365
05	2976	X	1697	-0-	-1279	-0-	1697	2			N	-0-	200	1			165
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					165
*07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					165
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					165
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					165

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3658
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					3658
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3658
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3658
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3658
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3658

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

04	2490	X	14	-0-	-2476	-0-	14	2			N	-0-					7858
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					7858
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7858
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7858
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7858
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7858

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			66
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1770	2	127	9	N	115	194	1	4	8	104
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1981	2	314	9	N	285	184	1	1	8	204
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2126	2	277	9	N	252	195	1			261
*07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2587	2	270	9	N	245	381	1			125
08	3100	N	3408	-0-	308	308	3143	2	265	9	N	241	195	1			171
*09	3000	N	3727	-0-	727	1035	3494	2	233	9	N	212	192	1	1	8	190

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4709
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4709
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4709
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4709
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4709
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4709

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2591	2	76	9	N	69	57	1	2	8	99
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2727	2	119	9	N	108					207
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2430	2	98	9	N	89	194	1			102
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2426	2	75	9	N	68					170
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2173	2	79	9	N	72					242
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2145	2	84	9	N	76	189	1			129

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					452
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					452
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	69	1			383
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4019	2	196	9	N	178	203	1	4	8	200
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4049	2	256	9	N	233	198	1			235
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4141	2	24	9	N	22	128	1			129
*07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4165	2	207	9	N	188	202	1			115
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4089	2	191	9	N	174	197	1			92
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3808	2	168	9	N	153	2	8			243

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		12	-0-	12	19	12	2			Y	-0-					5710
05	DLQ G-10		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					5710
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					5710
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					5710
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					5710
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					5710

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2133	-0-	2133	3185	2130	2	3	9	Y	3	358	1	3	8	6981
05	DLQ G-10		2406	-0-	2406	5591	2405	2	1	9	Y	1	231	1	1	8	6750
06	DLQ G-10		2430	-0-	2430	8021	2430	2			Y	-0-	697	1			6053
*07	DLQ G-10		2508	-0-	2508	10529	2508	2			Y	-0-	380	1			5673
08	DLQ G-10		2528	-0-	2528	13057	2528	2			Y	-0-	45	1			5628
*09	15488	X	2431	-0-	-13057	-0-	2428	2	3	9	Y	3	329	1	3	8	5299

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4102
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4102
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4102
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4102
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4102
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	3953	2	7	9	N	6	199	1	6	8	447
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4192	2	1	9	N	1	1	8			447
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-	197	1			250
*07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-					250
08	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3627	2			N	-0-					250
09	4050	X	3267	-0-	-783	-0-	3221	2	46	9	N	42	198	1	2	8	92

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1	33	1	1	8	313
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					313
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					313
*07	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-					313
08	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	2			N	-0-	186	1			127
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					127

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	5	2	9	N	2	386	1	2	8	675
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	5			N	-0-	336	1			339
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	116	371	1			84
*07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5234	2	404	9	N	367	188	1			263
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					263
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					263

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	2	3	9	N	3	193	1	3	8	9827
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-	121	1			9706
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-	124	1			9582
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-	182	1			9400
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-	121	1			9279
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2010	2	1	9	N	1	136	1	1	8	9143

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3351	2	389	9	N	354	362	1			112
05	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	3111	2	429	9	N	390	383	1			119
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	320	188	1			251
*07	3875	X	3376	-0-	-499	-0-	3025	2	351	9	N	319	381	1			189
08	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	3108	2	394	9	N	358	372	1			175
09	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	2996	2	362	9	N	329	189	1	2	8	313

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	1738	-0-	-3362	-0-	1738	2			N	-0-	135	1			255
05	5456	X	1288	-0-	-4168	-0-	1288	2			N	-0-					255
06	5280	X	730	-0-	-4550	-0-	730	2			N	-0-					255
*07	5270	X	114	-0-	-5156	-0-	114	2			N	-0-					255
08	2511	X	893	-0-	-1618	-0-	893	2			N	-0-					255
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2799	2	276	9	N	251	193	1	2	8	311

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			7231
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			7210
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			7175
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			7151
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			7106
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			7076

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

04	DLQ G-10	4167	-0-	4167	7942	4164	2	3	9	Y	3	358	1	3	8	10857
05	DLQ G-10	4129	-0-	4129	12071	4129	2			Y	-0-	231	1			10626
06	DLQ G-10	3851	-0-	3851	15922	3851	2			Y	-0-					10626
*07	DLQ G-10	3857	-0-	3857	19779	3857	2			Y	-0-	238	1			10388
08	DLQ G-10	3715	-0-	3715	23494	3715	2			Y	-0-	551	1			9837
*09	26992 X	3498	-0-	-23494	-0-	3495	2	3	9	Y	3	299	1	3	8	9538

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4457	2	9	9	N	8	366	1	8	8	6987
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4307	2	1	9	N	1	122	1	1	8	6865
06	3570 X	3527	-0-	-43	-0-	3527	2			N	-0-	302	1			6563
*07	4309 X	3321	-0-	-988	-0-	3321	2			N	-0-	208	1			6355
08	4309 X	3600	-0-	-709	-0-	3600	2			N	-0-	241	1			6114
*09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4200	2	2	9	N	2	257	1	2	8	5857

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

04	4470 X	2680	-0-	-1790	-0-	2677	2	3	9	N	3	243	1	3	8	13377
05	4619 X	2335	-0-	-2284	-0-	2335	2			N	-0-	241	1			13136
06	4410 X	2350	-0-	-2060	-0-	2350	2			N	-0-	183	1			12953
*07	3007 X	2510	-0-	-497	-0-	2510	2			N	-0-	179	1			12774
08	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-	182	1			12592
09	2670 X	2389	-0-	-281	-0-	2387	2	2	9	N	2	260	1	2	8	12332

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3049	2	7	9	N	6	303	1	6	8	12517
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	N	1	244	1	1	8	12273
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-	182	1			12091
*07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-	246	1			11845
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-	181	1			11664
*09	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-	136	1			11528

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	199	1	1	8	261
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					261
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1986	2	18	9	N	16					277
*07	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2269	2	110	9	N	100	203	1			174
08	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2505	2	114	9	N	104	198	1			80
09	2010 N	1354	-0-	-656	-0-	1200	2	154	9	N	140					220

NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1273	-0-	-707	-0-	1155	2	118	9	N	107	190	1	6	8	85
05	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	1116	2	169	9	N	154	185	1	1	8	53
06	1710	X	987	-0-	-723	-0-	876	2	111	9	N	101					154
*07	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	911	2	127	9	N	115	187	1			82
08	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1015	2	130	9	N	118					200
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	926	2	112	9	N	102	191	1	1	8	110

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	N	1	192	1	1	8	200
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1319	2	87	9	N	79	194	1			85
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1335	2	167	9	N	152					237
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1443	2	166	9	N	151	184	1			204
08	3100	N	3282	-0-	182	182	3047	2	235	9	N	214	188	1			230
*09	2558	N	2376	-0-	-182	-0-	2241	2	135	9	N	123	188	1			165

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6313	2	353	5	N	248	750	1	7	8	85
							273	9									
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	6471	2	340	5	N	586	570	1	1	8	100
							645	9									
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	499	380	1			219
*07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6000	2	547	9	N	497	574	1			142
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6330	2	495	9	N	450	378	1			214
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5468	2	377	9	N	343	380	1			177

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4291	2	1	9	N	1	192	1	1	8	377
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-	195	1			182
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4402	2	112	9	N	102	189	1			95
*07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4523	2	216	9	N	196	194	1			97
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4628	2	19	9	N	17					114
*09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4444	2	228	9	N	207	193	1	2	8	126

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	2974	2	2435	5	N	3	374	1	3	8	511
							3	9									
05	5983	X	5664	-0-	-319	-0-	3880	2	1761	5	N	21	371	1	1	8	160
							23	9									
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	315	381	1			94
*07	5983	X	4524	-0-	-1459	-0-	4225	2	299	9	N	272	194	1			172
08	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	4357	2	391	9	N	355	380	1			147
09	5490	X	3779	-0-	-1711	-0-	3486	2	293	9	N	266	190	1			223

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	245	-0-	-895	-0-	244	2	1	9	N	1	1	8			469
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					469
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					469
*07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					469
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					469
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			469

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3269	2	315	9	N	286	361	1	6	8	129
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3444	2	283	9	N	257	195	1	1	8	190
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3444	2	292	9	N	265	378	1			77
*07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3983	2	252	9	N	229	187	1			119
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4646	2	286	9	N	260	194	1			185
09	3480	X	30	-0-	-3450	-0-	19	2	11	9	N	10					195

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3427	-0-	427	6896	2981	2	446	9	N	405	401	1	16	8	205
05	10363	X	3467	-0-	-6896	-0-	3086	2	381	9	N	346	400	1	2	8	149
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4582	2	402	9	N	365	198	1			316
*07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3336	2	293	9	N	266	385	1			197
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3297	2	222	9	N	202	185	1			214
*09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4381	2	257	9	N	234	190	1	5	8	253

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	1793	-0-	-3037	-0-	1703	2	90	9	N	82	188	1			94
05	3844	X	1897	-0-	-1947	-0-	1770	2	127	9	N	115					209
06	2670	X	1209	-0-	-1461	-0-	1129	2	80	9	N	73	192	1			90
*07	2108	X	1233	-0-	-875	-0-	1161	2	72	9	N	65					155
08	1891	X	1426	-0-	-465	-0-	1356	2	70	9	N	64					219
09	1830	X	1828	-0-	-2	-0-	1700	2	128	9	N	116	188	1			147

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			2801
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					2801
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					2801
*07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					2801
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2801
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2801

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	1936	2	312	9	N	284	199	1	3	8	197
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2005	2	308	9	N	280	381	1	1	8	95
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	1940	2	254	9	N	231	189	1			137
*07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2056	2	297	9	N	270	193	1			214
08	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	1878	2	278	9	N	253	193	1			274
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	1953	2	326	9	N	296	380	1	2	8	188

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	2	7	9	N	6	600	1	6	8	510
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2435	2	140	9	N	127	392	1	1	8	244
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	1998	2	532	9	N	484	589	1			139
*07	2356	N	1389	-0-	-967	-0-	1251	2	138	9	N	125					264
08	2573	N	2049	-0-	-524	-0-	1641	2	408	9	N	371	393	1			242
09	2520	N	2064	-0-	-456	-0-	1659	2	405	9	N	368	381	1	1	8	228

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			644
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8814
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					8814
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					8814
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8814
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8814
*09	3000	N	4202	-0-	1202	1202	4199	2	3	9	N	3	431	1	3	8	8383

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	863	2	150	9	N	136	192	1	4	8	170
05	930	N	139	-0-	-791	-0-	116	2	23	9	N	21	144	1	1	8	46
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					46
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	2775	2	1	9	N	1	239	1	1	8	11879
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-	245	1			11634
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-	237	1			11397
*07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-	237	1			11160
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-	241	1			10919
*09	3210	X	3158	-0-	-52	-0-	3158	2			N	-0-	196	1			10723

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4492	-0-	1492	1883	4479	2	13	9	N	12	302	1	12	8	6628
05	3100	N	3687	-0-	587	2470	3685	2	2	9	N	2	237	1	2	8	6391
06	5860	X	3390	-0-	-2470	-0-	3390	2			N	-0-	165	1			6226
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-	245	1			5981
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-	85	1			5896
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2909	2	2	9	N	2	364	1	2	8	5532

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-	186	1			727
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					727
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-	186	1			541
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					541
08	3100	X	659	-0-	-2441	-0-	659	2			N	-0-					541
09	3000	X	22	-0-	-2978	-0-	22	2			N	-0-	188	1			353

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	2	7	9	N	6	240	1	6	8	314
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1	1	8			314
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1185	2	12	9	N	11	185	1			140
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1267	2	122	9	N	111	189	1			62
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1275	2	121	9	N	110					172
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1208	2	118	9	N	107	190	1	2	8	87

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6028
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					6028
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					6028
*07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					6028
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6028
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			6012

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	180	-0-	-2910	-0-	180	2			N	-0-					433
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					433
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					433
*07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					433
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					433
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					433

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3566	-0-	-844	-0-	2892	2	674	9	N	613	805	1	13	8	92
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4130	2	674	9	N	613	594	1	2	8	109
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	628	598	1			139
*07	4247	X	2958	-0-	-1289	-0-	2446	2	512	9	N	465	379	1			225
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5269	2	592	9	N	538	581	1			182
09	4410	X	4263	-0-	-147	-0-	3525	2	738	9	N	671	593	1	9	8	251

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-	196	1			920
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					920
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					920
*07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					920
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					920
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					920

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2005					Y	4	106	1	4	8	7031
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-	112	1			6919
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-	79	1			6840
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					6840
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					6840
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					6840

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1806	2	3	9	N	3	221	1	3	8	106
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1807	2	219	9	N	199	237	1	1	8	67
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1938	2	217	9	N	197	186	1			78
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2014	2	210	9	N	191	194	1			75
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1990	2	200	9	N	182	189	1			68
09	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	1876	2	209	9	N	190	2	8			256

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

04	2640	X	2091	-0-	-549	-0-	2090	2	1	9	N	1	306	1	1	8	11624
05	2728	X	1940	-0-	-788	-0-	1940	2			N	-0-	184	1			11440
06	2520	X	1005	-0-	-1515	-0-	1005	2			N	-0-	7	1			11433
*07	2170	X	365	-0-	-1805	-0-	365	2			N	-0-	103	1			11330
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					11330
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					11330

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

04	DLQ	G-10	3740	-0-	3740	7328	3738	2	2	9	Y	2	65	1	2	8	6075
05	DLQ	G-10	3818	-0-	3818	11146	3818	2			Y	-0-	68	1			6007
06	DLQ	G-10	3765	-0-	3765	14911	3765	2			Y	-0-	81	1			5926
*07	DLQ	G-10	3964	-0-	3964	18875	3964	2			Y	-0-	186	1			5740
08	DLQ	G-10	4036	-0-	4036	22911	4036	2			Y	-0-	95	1			5645
*09	26903	X	3992	-0-	-22911	-0-	3989	2	3	9	Y	3	114	1	3	8	5531

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3957	2	498	9	N	453	605	1	10	8	95
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3375	2	378	9	N	344	385	1	2	8	52
06	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	3254	2	406	9	N	369	197	1			224
*07	4619	X	3744	-0-	-875	-0-	3426	2	318	9	N	289	401	1			112
08	4619	X	3722	-0-	-897	-0-	3531	2	191	9	N	174					286
09	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	3212	2	284	9	N	258	397	1	6	8	141

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1668	2	113	9	N	103	192	1	3	8	90
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10					100
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					100
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	10					110
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					110

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-	196	1			476
05	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3513	2	2	9	N	2	318	1			160
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3513	2	248	9	N	225	188	1			197
*07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3544	2	241	9	N	219	351	1			65
08	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	3240	2	195	9	N	177					242
09	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	3005	2	197	9	N	179	195	1			226

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3362	-0-	-268	-0-	3109	2	253	9	N	230	196	1			165
05	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3199	2	295	9	N	268	361	1			72
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3199	2	244	9	N	222	187	1			107
*07	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3136	2	251	9	N	228	188	1			147
08	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3003	2	231	9	N	210	187	1			170
09	3450	X	3087	-0-	-363	-0-	2836	2	251	9	N	228	192	1			206

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3098	2	150	9	N	136	196	1			145
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3202	2	135	9	N	123	191	1			77
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3202	2	55	9	N	50					127
*07	3286	X	174	-0-	-3112	-0-	174	2			N	-0-					127
08	3286	X	650	-0-	-2636	-0-	650	2			N	-0-					127
09	3180	X	405	-0-	-2775	-0-	405	2			N	-0-					127

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3246	2	710	9	N	645	687	1			535
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3463	2	721	9	N	655	627	1			563
*12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3605	2	624	9	N	567	562	1			568
*01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	3736	2	715	9	N	650	688	1			530
*02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	3606	2	576	9	N	524	501	1			553
*03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3498	2	719	9	N	654	624	1			583
*04	4170	X	3590	-0-	-580	-0-	3510	2	80	9	N	73	558	1	6	8	92
*05	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	3597	2	683	9	N	621	620	1	1	8	92
*06	4320	X	4008	-0-	-312	-0-	3395	2	613	9	N	557	555	1			94
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3379	2	659	9	N	599	553	1			140
*08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3315	2	608	9	N	553	549	1			144
*09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3170	2	576	9	N	524	559	1			109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3216	-0-	-954	-0-	3213	2	3	9	N	3	243	1	3	8	5546
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1	9	N	1	365	1	1	8	5181
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-	245	1			4936
*07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-	242	1			4694
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-	366	1			4328
*09	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	4686	2	2	9	N	2	307	1	2	8	4021

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	196	1	1	8	439
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-	196	1			243
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1610	2	58	9	N	53	189	1			107
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1663	2	143	9	N	130					237
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1663	2	140	9	N	127	189	1			175
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1617	2	184	9	N	167	192	1	1	8	149

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4469	X	3900	-0-	-569	-0-	3692	2	208	9	N	189	184	1			160
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4022	2	244	9	N	222	190	1			192
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4026	2	217	9	N	197	184	1			205
*07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4250	2	229	9	N	208	193	1			220
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4186	2	196	9	N	178	193	1			205
*09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3802	2	171	9	N	155	188	1			172

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1035
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1035
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1035
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1035
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1035
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1035

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3294	2	4	9	N	4	249	1	4	8	10783
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-	305	1			10478
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-	305	1			10173
*07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-	184	1			9989
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-	246	1			9743
*09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2950	2	2	9	N	2	307	1	2	8	9436

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1493	-0-	1493	2886	1492	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	742
05	DLQ G-10		1514	-0-	1514	4400	1514	2			Y	-0-	171	1			571
06	DLQ G-10		1466	-0-	1466	5866	1466	2			Y	-0-	161	1			410
*07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	7442	1496	2	80	9	Y	73	97	1			386
08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	8966	1361	2	163	9	Y	148	157	1			377
*09	3000	N	1372	-0-	-1628	7338	1372	2			Y	-0-	63	1			314

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3122	-0-	122	122	2882	2	240	9	N	218	363	1	7	8	70
05	3100	N	3011	-0-	-89	33	2758	2	253	9	N	230	196	1	2	8	102
06	2291	N	2258	-0-	-33	-0-	2115	2	143	9	N	130	194	1			38
*07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2883	2	295	9	N	268	187	1			119
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3683	2	226	9	N	205	195	1			129
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3142	2	242	9	N	220	192	1	3	8	154

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	73	1			616
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2138	2	7	9	N	6	187	1	6	8	469
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	8			469
06	1800	N	1263	-0-	-537	-0-	1263	2			N	-0-	177	1			292
*07	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1476	2			N	-0-					292
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1941	2	53	9	N	48	188	1			152
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1515	2	123	9	N	112	187	1	2	8	75

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-	60	1			3970
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-	60	1			3910
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-	122	1			3788
*07	2108	N	1614	-0-	-494	-0-	1614	2			N	-0-	179	1			3609
08	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	1619	2			N	-0-	119	1			3490
09	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	1347	2			N	-0-	178	1			3312

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	8753	2	488	9	N	444	807	1	10	8	195
05	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	8749	2	625	9	N	568	577	1	1	8	185
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	7967	2	514	9	N	467	395	1			257
*07	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	8645	2	554	9	N	504	597	1			164
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7951	2	458	9	N	416	395	1			185
*09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	6913	2	497	9	N	452	390	1			247

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5112	2	294	9	N	267	382	1	2	8	147
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5344	2	298	9	N	271	186	1			232
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3587	2	326	9	N	296	391	1			137
*07	5301	X	3487	-0-	-1814	-0-	3237	2	250	9	N	227	185	1			179
08	5301	X	4149	-0-	-1152	-0-	3954	2	195	9	N	177	194	1			162
09	5130	X	4147	-0-	-983	-0-	3927	2	220	9	N	200	190	1			172

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					402
05	1488	N	173	-0-	-1315	-0-	173	2			N	-0-					402
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					402
*07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					402
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					402
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	168	-0-	-2142	-0-	168	2			N	-0-					362
05	2263	X	42	-0-	-2221	-0-	42	2			N	-0-					362
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					362
*07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					362
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					362
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					362

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-	186	1			138
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2329	2	193	9	N	175	179	1			134
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	188	178	1			144
*07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2283	2	198	9	N	180	187	1			137
08	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2257	2	198	9	N	180	178	1			139
*09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2172	2	202	9	N	184	189	1			134

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7528	-0-	7528	14408	7519	2	9	9	Y	8	217	1	8	8	9098
05	DLQ G-10		7359	-0-	7359	21767	7358	2	1	9	Y	1	228	1	1	8	8870
06	DLQ G-10		2303	-0-	2303	24070	2303	2			Y	-0-	130	1			8740
*07	DLQ G-10		1948	-0-	1948	26018	1948	2			Y	-0-					8740
08	DLQ G-10		3956	-0-	3956	29974	3956	2			Y	-0-	242	1			8498
*09	36386	X	6412	-0-	-29974	-0-	6402	2	10	9	Y	9	364	1	9	8	8134

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4554	-0-	4554	7673	4547	2	7	9	Y	6	174	1	6	8	8105
05	DLQ G-10		4538	-0-	4538	12211	4537	2	1	9	Y	1	183	1	1	8	7922
06	DLQ G-10		5249	-0-	5249	17460	5249	2			Y	-0-	130	1			7792
*07	DLQ G-10		6243	-0-	6243	23703	6243	2			Y	-0-					7792
08	DLQ G-10		6200	-0-	6200	29903	6200	2			Y	-0-	95	1			7697
*09	33904	X	4001	-0-	-29903	-0-	3998	2	3	9	Y	3	114	1	3	8	7583

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					512
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					512
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					512
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					512
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					512
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					512

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1349	-0-	-1111	-0-	1345	2	4	9	N	4	239	1	4	8	8523
05	2046	X	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-	179	1			8344
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-	248	1			8096
*07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-	119	1			7977
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-	356	1			7621
*09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5276	2	2	9	N	2	253	1	2	8	7368

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2932	2	154	9	N	140	199	1	3	8	122
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	2997	2	186	9	N	169	196	1	1	8	94
06	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	2664	2	143	9	N	130					224
*07	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	2451	2	118	9	N	107	187	1			144
08	3162	X	2205	-0-	-957	-0-	2086	2	119	9	N	108					252
09	3060	X	2070	-0-	-990	-0-	1946	2	124	9	N	113	188	1	2	8	175

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					939
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					939
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	194	1			745
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-	194	1			551
08	3100	N	3283	-0-	183	183	3283	2			N	-0-	391	1			160
*09	2247	N	2064	-0-	-183	-0-	1892	2	172	9	N	156	187	1			129

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	122	1			1430
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					1430
06	870	X	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					1430
*07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1430
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1430
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					1430

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	1859	-0-	-3151	-0-	1859	2			N	-0-	102	1			73
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	1	1	8			73
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					73
*07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					73
08	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	4664	2	112	9	N	102					175
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5237	2	608	9	N	553	531	1	2	8	195

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7426	2	121	9	N	110	191	1			47
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7647	2	200	9	N	182					229
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7290	2	168	9	N	153	187	1			195
*07	7812	X	7404	-0-	-408	-0-	7287	2	117	9	N	106	189	1			112
08	7843	X	7366	-0-	-477	-0-	7157	2	209	9	N	190	188	1			114
09	7590	X	6643	-0-	-947	-0-	6434	2	209	9	N	190	195	1			109

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		638	-0-	638	1226	635	2	3	9	Y	3	118	1	3	8	4438
05	DLQ G-10		639	-0-	639	1865	638	2	1	9	Y	1	342	1	1	8	4096
06	DLQ G-10		605	-0-	605	2470	605	2			Y	-0-	161	1			3935
*07	DLQ G-10		667	-0-	667	3137	667	2			Y	-0-					3935
08	DLQ G-10		678	-0-	678	3815	678	2			Y	-0-	108	1			3827
*09	3000	N	622	-0-	-2378	1437	622	2			Y	-0-	190	1			3637

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10085	2	1	9	N	1	573	1	1	8	395
05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	8950	2	198	9	N	180	389	1	1	8	185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	295	371	1			109
*07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8370	2	371	9	N	337	373	1			73
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	5976	2	238	9	N	216					289
*09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7398	2	327	9	N	297	379	1			207

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5750	2	20	9	N	18	193	1	1	8	170
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	5950	2	27	5	N	231	196	1	1	8	204
							254	9									
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	181	185	1			200
*07	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	5644	2	237	9	N	215	186	1			229
08	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	5404	2	218	9	N	198	193	1			234
09	6030	X	5400	-0-	-630	-0-	5214	2	186	9	N	169	188	1			215

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	4349	2	1235	5	N	-0-	96	1			193
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	4469	2	722	5	N	50	1	8			242
							55	9									
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	90	193	1			139
*07	5766	X	4622	-0-	-1144	-0-	4416	2	206	9	N	187	189	1			137
08	5766	X	4337	-0-	-1429	-0-	4224	2	113	9	N	103					240
09	5580	X	2259	-0-	-3321	-0-	2218	2	41	9	N	37	190	1			87

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	4883	-0-	4883	7537	4782	2	101	9	N	92	397	1	1	8	78
05	0	W	5102	-0-	5102	12639	4937	2	165	9	N	150	1	8			227
06	0	W	4756	-0-	4756	17395	4566	2	190	9	N	173	198	1			202
*07	0	W	5347	-0-	5347	22742	5153	2	194	9	N	176	196	1			182
08	0	W	5472	-0-	5472	28214	5285	2	187	9	N	170	197	1			155
09	0	W	5193	-0-	5193	33407	4912	2	281	9	N	255	192	1	1	8	217

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6835	-0-	-1115	-0-	5885	2	24	5	N	842	967	1			132
							926	9									
05	7936	X	747	-0-	-7189	-0-	4	5	743	9	N	675	585	1			222
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	967	576	1			613
*07	7068	X	6475	-0-	-593	-0-	5926	2	549	9	N	499	947	1			165
08	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	5673	2	908	9	N	825	765	1			225
09	6840	X	6097	-0-	-743	-0-	5218	2	879	9	N	799	758	1			266

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	7889	2	287	5	N	1298	1564	1	6	8	222
							1428	9									
05	10323	X	10178	-0-	-145	-0-	8303	2	348	5	N	1388	1513	1	2	8	95
							1527	9									
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	1550	1303	1			342
*07	9920	X	8727	-0-	-1193	-0-	7484	2	1243	9	N	1130	1332	1			140
08	10168	X	8804	-0-	-1364	-0-	7356	2	1448	9	N	1316	952	1			504
09	9840	X	8234	-0-	-1606	-0-	6972	2	1262	9	N	1147	1318	1	4	8	329

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	1912	2	268	9	N	244					652
*04	3090	X	2121	-0-	-969	-0-	1853	2	268	9	N	244	189	1			707
*05	3193	X	2275	-0-	-918	-0-	2007	2	268	9	N	244					951
*06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2380	2	268	9	N	244					1195
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3177	2	268	9	N	244					1439
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1439
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1439

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2858	-0-		-262	-0-	29 248	1 9	2581	2	N	225	359	1			231
05	3069	X	2668	-0-		-401	-0-	29 224	1 9	2415	2	N	204					435
06	2970	X	2587	-0-		-383	-0-	30 195	1 9	2362	2	N	177					612
07	2945	X	2320	-0-		-625	-0-	27 95	1 9	2198	2	N	86					698
08	2945	X	2480	-0-		-465	-0-	28 168	1 9	2284	2	N	153	181	1			670
09	2850	X	2297	-0-		-553	-0-	30 191	1 9	2076	2	N	174	182	1			662

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	29 160	1 9	1127	2	N	145					442
05	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	30 168	1 9	1158	2	N	153					595
06	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	29 167	1 9	1142	2	N	152					747
07	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	30 158	1 9	1195	2	N	144					891
08	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	30 176	1 9	1169	2	N	160					1051
09	1350	N	1306	-0-		-44	-0-	30 146	1 9	1130	2	N	133	190	1			994

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	670	-0-		-260	-0-	30 7	1 9	633	2	N	6	188	1			114
05	961	X	799	-0-		-162	-0-	31 24	1 9	744	2	N	22					136
06	1110	X	1099	-0-		-11	-0-	30 34	1 9	1035	2	N	31					167
07	1147	X	896	-0-		-251	-0-	31	1	865	2	N	-0-					167
08	1147	X	898	-0-		-249	-0-	31 20	1 9	847	2	N	18					185
09	1110	N	262	-0-		-848	-0-	30 4	1 9	228	2	N	4					189

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1948	-0-		-1022	-0-	30 63	1 9	1855	2	N	57	187	1			134
05	2976	X	1982	-0-		-994	-0-	31 72	1 9	1879	2	N	65					199
06	2820	X	1994	-0-		-826	-0-	30 68	1 9	1896	2	N	62					261
07	2821	X	2023	-0-		-798	-0-	31 72	1 9	1920	2	N	65	185	1			141
08	2666	X	2007	-0-		-659	-0-	31 77	1 9	1899	2	N	70					211
09	1980	X	1946	-0-		-34	-0-	30 80	1 9	1836	2	N	73					284

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	30	1	1905	2	N	532	689	1			177
							585	9									
05	2852	X	1519	-0-	-1333	-0-	31	1	1210	2	N	253					430
							278	9									
06	2760	X	2672	-0-	-88	-0-	30	1	1997	2	N	586	341	1			675
							645	9									
07	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	31	1	2158	2	N	565	517	1			723
							622	9									
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2186	2	N	453	518	1			658
							498	9									
09	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	30	1	2068	2	N	474	517	1			615
							521	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	30	1	1677	2	N	277	440	1			105
							305	9									
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	31	1	1699	2	N	260					365
							286	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	30	1	1709	2	N	269	184	1			450
							296	9									
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	31	1	1748	2	N	266	367	1			349
							293	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	31	1	1728	2	N	262	184	1			427
							288	9									
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	30	1	1686	2	N	237	367	1			297
							261	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	884	2	N	56	343	1			240
							62	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	134					374
							147	9									
06	1080	N	685	-0-	-395	-0-	21	1	609	2	N	50	167	1			257
							55	9									
07	1023	N	50	-0-	-973	-0-	41	2	9	9	N	8					265
08	1209	N	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-					265
09	690	N	33	-0-	-657	-0-	33	2			N	-0-					265

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	30	1	1345	2	N	96	343	1			170
							106	9									
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	17	1	1078	2	N	102					272
							112	9									
06	1620	N	2	-0-	-1618	-0-	2	1			N	-0-					272
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	234	172	1			334
							257	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	2	N	297	339	1			292
							327	9									
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	197	173	1			316
							217	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	23	-0-	-1237	-0-	1	1	22	2	N	-0-					352
05	1364	N	257	-0-	-1107	-0-	4	1	253	2	N	-0-					352
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	172					524
							189	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	2	N	302	169	1			657
							332	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	26	1	966	2	N	173	339	1			491
							190	9									
09	1710	N	611	-0-	-1099	-0-	30	1	581	2	N	-0-					491

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	23	1	613	2	N	2	173	1			335
							2	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	125					460
							138	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	N	77	186	1			351
							85	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	104					455
							114	9									
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	30	1	539	2	N	91					546
							100	9									
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	100	187	1			459
							110	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	30	1	1057	2	N	58	365	1			285
							64	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	N	148					433
							163	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	99	189	1			343
							109	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	31	1	1152	2	N	129					472
							142	9									
08	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	31	1	1040	2	N	77	183	1			366
							85	9									
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	30	1	1076	2	N	117					483
							129	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	516	-0-	-294	-0-	30	1	435	2	N	46					245
							51	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	95					340
							105	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	71	170	1			241
							78	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	92					333
							101	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	107	171	1			269
							118	9									
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	30	1	518	2	N	87					356
							96	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	103	345	1			99
							113	9									
05	1147	N	928	-0-	-219	-0-	31	1	797	2	N	91					190
							100	9									
06	1050	N	839	-0-	-211	-0-	30	1	733	2	N	69					259
							76	9									
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	31	1	761	2	N	102	169	1			192
							112	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	198	169	1			221
							218	9									
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	113	172	1			162
							124	9									

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	30	1	547	2	N	152	287	1			77
							167	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	N	180					257
							198	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	N	193					450
							212	9									
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	30	1	558	2	N	165	188	1			427
							182	9									
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	29	1	576	2	N	190	182	1			435
							209	9									
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	30	1	590	2	N	192	372	1			255
							211	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	30	1	1685	2	N	307	617	1			52
							338	9									
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2539	2	N	214					266
							235	9									
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	N	428	187	1			507
							471	9									
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2140	2	N	361	546	1			322
							397	9									
08	2790	N	1668	-0-	-1122	-0-	23	1	1441	2	N	185	175	1			332
							204	9									
*09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2004	2	N	326	366	1			292
							359	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	30	1	2961	2	N	37	158	1			217
							41	9									
05	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	31	1	1957	2	N	25					242
							28	9									
06	2670	X	1861	-0-	-809	-0-	22	1	1687	2	N	138	173	1			207
							152	9									
07	3131	X	150	-0-	-2981	-0-	150	2			N	-0-					207
08	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	20	1	1376	2	N	353	173	1			387
							388	9									
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	30	1	3592	2	N	408	342	1			453
							449	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1272	-0-		-48	-0-	30	1	1031	2	N	192	350	1			253
								211	9									
05	1457	N	1362	-0-		-95	-0-	31	1	1115	2	N	196					449
								216	9									
06	1380	N	1282	-0-		-98	-0-	30	1	1087	2	N	150	379	1			220
								165	9									
07	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	31	1	1108	2	N	251					471
								276	9									
08	1364	N	1291	-0-		-73	-0-	31	1	1076	2	N	167	197	1			441
								184	9									
*09	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	30	1	1167	2	N	168	190	1			419
								185	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	29	1	862	2	N	221	174	1			248
								243	9									
05	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	31	1	896	2	N	110					358
								121	9									
06	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	30	1	889	2	N	86					444
								95	9									
07	1178	N	540	-0-		-638	-0-	13	1	486	2	N	37					481
								41	9									
08	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	28	1	790	2	N	257	193	1			545
								283	9									
09	1020	N	917	-0-		-103	-0-	30	1	747	2	N	127	382	1			290
								140	9									

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1347	-0-		-33	-0-	30	1	1116	2	N	183	318	1			87
								201	9									
05	1395	N	1373	-0-		-22	-0-	31	1	1136	2	N	187					274
								206	9									
06	1350	N	1270	-0-		-80	-0-	28	1	1044	2	N	180					454
								198	9									
07	1395	N	1338	-0-		-57	-0-	31	1	1107	2	N	182	362	1			274
								200	9									
08	1364	N	1143	-0-		-221	-0-	31	1	961	2	N	137					411
								151	9									
09	1260	N	1106	-0-		-154	-0-	30	1	926	2	N	136	181	1			366
								150	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3191	-0-		-169	-0-	30	1	2853	2	N	280	521	1			65
								308	9									
05	3472	X	3227	-0-		-245	-0-	31	1	2847	2	N	317					382
								349	9									
06	3360	X	3090	-0-		-270	-0-	30	1	2749	2	N	283	182	1			483
								311	9									
07	3348	X	3154	-0-		-194	-0-	31	1	2807	2	N	287	364	1			406
								316	9									
08	3348	X	3186	-0-		-162	-0-	31	1	2830	2	N	295	357	1			344
								325	9									
09	3180	X	3103	-0-		-77	-0-	30	1	2759	2	N	285	185	1			444
								314	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	30	1	1465	2	N	161	293	1			119
							177	9									
05	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	31	1	1507	2	N	166					285
							183	9									
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	30	1	1384	2	N	161					446
							177	9									
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	31	1	1439	2	N	158					604
							174	9									
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	31	1	1424	2	N	157	182	1			579
							173	9									
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	30	1	1349	2	N	149	185	1			543
							164	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	30	1	2709	2	N	352	704	1			112
							387	9									
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	31	1	5229	2	N	487					599
							536	9									
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	30	1	5248	2	N	440	695	1			344
							484	9									
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	23	1	4813	2	N	382	173	1			553
							420	9									
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	31	1	4509	2	N	528	861	1			220
							581	9									
*09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	30	1	2264	2	N	318	346	1			192
							350	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	458	-0-	-202	-0-	22	1	267	2	N	154	196	1			140
							169	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					140
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					140
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					140
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	125					265
							138	9									
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	293	176	1			382
							322	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	30	1	1967	2	N	738	578	1			464
							812	9									
05	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	31	1	1645	2	N	569					1033
							626	9									
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	2	N	506	1146	1			393
							557	9									
07	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	29	1	1979	2	N	501	373	1			521
							551	9									
08	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	31	1	1697	2	N	512	376	1			657
							563	9									
09	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	30	1	1672	2	N	508	556	1			609
							559	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	29	1	1178	2	N	278	378	1			139
							306	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1138	2	N	198					337
							218	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1109	2	N	147	186	1			298
							162	9									
07	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	31	1	1150	2	N	121	183	1			236
							133	9									
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	31	1	1144	2	N	192	184	1			244
							211	9									
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	30	1	1056	2	N	143					387
							157	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	30	1	2842	2	N	173	190	1			257
							190	9									
05	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	31	1	2903	2	N	209					466
							230	9									
06	3270	X	3064	-0-	-206	-0-	30	1	2838	2	N	178					644
							196	9									
07	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	31	1	2751	2	N	163	194	1			613
							179	9									
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	31	1	3190	2	N	216					829
							238	9									
09	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	30	1	2796	2	N	200	374	1			655
							220	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	548	-0-	-712	-0-	13	1	369	2	N	151	353	1			125
							166	9									
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					125
06	960	N	2	-0-	-958	-0-	2	2			N	-0-					125
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	727	373	1			479
							800	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	114	180	1			413
							125	9									
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	N	371	538	1			246
							408	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	115	177	1			172
							127	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	145					317
							160	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	117	190	1			244
							129	9									
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	31	1	429	2	N	143	187	1			200
							157	9									
08	682	N	209	-0-	-473	-0-	9	1	172	2	N	25					225
							28	9									
09	600	N	193	-0-	-407	-0-	30	1	163	2	N	-0-					225

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1292	2	N	137	181	1			234
							151	9									
05	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	31	1	1307	2	N	143					377
							157	9									
06	1470	N	707	-0-	-763	-0-	20	1	657	2	N	27					404
							30	9									
07	1519	N	135	-0-	-1384	-0-	9	1	126	2	N	-0-					404
08	1488	N	10	-0-	-1478	-0-	6	1	4	2	N	-0-					404
09	720	N	32	-0-	-688	-0-	30	1	2	2	N	-0-					404

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	30	1	1203	2	N	130	188	1			376
							143	9									
05	2046	N	103	-0-	-1943	-0-	103	2			N	-0-					376
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	28	1	2305	2	N	296	188	1			484
							326	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	156	193	1			447
							172	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	31	1	2094	2	N	277	189	1			535
							305	9									
09	2670	N	2039	-0-	-631	-0-	30	1	1803	2	N	187	188	1			534
							206	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38989	X	38989	-0-	-0-	-0-	29	1	32957	2	N	5457	5254	1			589
							6003	9									
05	35123	X	19178	-0-	-15945	-0-	13	1	15737	2	N	3116	2465	1			1240
							3428	9									
06	35814	X	35814	-0-	-0-	-0-	30	1	29661	2	N	5566	5631	1			1175
							6123	9									
07	35123	X	34635	-0-	-488	-0-	31	1	29233	2	N	4883	5043	1			1015
							5371	9									
08	35123	X	33141	-0-	-1982	-0-	31	1	28149	2	N	4510	4480	1			1045
							4961	9									
09	33990	X	30778	-0-	-3212	-0-	30	1	26279	2	N	4063	3943	1			1165
							4469	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	284
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	284

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2916	N	2896	-0-	-20	-0-	2679	2	217	9	N	197	193	1			313
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2733	2	103	9	N	94					407
06	2640	X	2574	-0-	-66	-0-	2570	2	4	9	N	4	178	1			233
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2606	2	160	9	N	145	176	1			202
08	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			N	-0-					202
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					202

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3423	2	12	9	N	11	147	1			64
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3541	2	17	9	N	15					79
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3330	2	8	9	N	7					86
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3462	2	12	9	N	11					97
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3433	2	4	9	N	4					101
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					101

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	324	1	733	2	N	47					198
							52	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	335	1	685	2	N	22					220
							24	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	324	1	586	2	N	29					249
							32	9									
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	335	1	552	2	N	25					274
							28	9									
08	1054	N	713	-0-	-341	-0-	306	1	379	2	N	25					299
							28	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					299

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	1044	1	2395	2	N	124	188	1			281
							136	9									
05	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	1079	1	2475	2	N	141					422
							155	9									
06	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	957	1	2320	2	N	120	381	1			161
							132	9									
07	3844	X	2115	-0-	-1729	-0-	174	1	1831	2	N	100					261
							110	9									
08	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	951	1	2482	2	N	173	186	1			248
							190	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					248

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4868	2	61	9	N	55					248
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4941	2	57	9	N	52	192	1			108
06	4980	X	4745	-0-	-235	-0-	4653	2	92	9	N	84					192
07	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	4702	2	121	9	N	110					302
08	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	4660	2	28	9	N	25					327
09	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	4079	2	11	9	N	10					337

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5907	-0-	-153	-0-	943	1	4866	2	N	89					181
							98	9									
05	6324	X	5898	-0-	-426	-0-	1061	1	4713	2	N	113					294
							124	9									
06	6000	X	3785	-0-	-2215	-0-	764	1	2940	2	N	74	190	1			178
							81	9									
07	6200	X	405	-0-	-5795	-0-	298	1	107	9	N	97	176	1			99
08	6107	X	5344	-0-	-763	-0-	684	1	4521	2	N	126					225
							139	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					225

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	2278	2	201	9	N	183	178	1			361
05	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2374	2	205	9	N	186					547
06	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	2243	2	163	9	N	148	357	1			338
07	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	2160	2	177	9	N	161	176	1			323
08	2573	X	2142	-0-	-431	-0-	2039	2	103	9	N	94	175	1			242
09	2400	N	2124	-0-	-276	-0-	1956	2	168	9	N	153	177	1			218

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	2693	2	681	9	N	619	749	1			406
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2647	2	701	9	N	637	380	1			663
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	2652	2	693	9	N	630	948	1			345
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	2699	2	683	9	N	621	568	1			398
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2804	2	609	9	N	554	562	1			390
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	2688	2	641	9	N	583	756	1			217

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3030	2	207	9	N	188					535
05	3596	X	3059	-0-	-537	-0-	2821	2	238	9	N	216	191	1			560
06	3480	X	3057	-0-	-423	-0-	2914	2	143	9	N	130					690
07	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	3159	2	212	9	N	193	194	1			689
*08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3076	2	449	9	N	408	373	1			724
*09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	2991	2	261	9	N	237	563	1			398

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6190	-0-	-530	-0-	5966	2	224	9	N	204	173	1			436
05	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	6062	2	209	9	N	190					626
06	6360	X	6106	-0-	-254	-0-	5905	2	201	9	N	183	174	1			635
07	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	6055	2	200	9	N	182	180	1			637
08	6510	X	6194	-0-	-316	-0-	5986	2	208	9	N	189	525	1			301
09	6180	X	6116	-0-	-64	-0-	5887	2	229	9	N	208	354	1			155

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5726	-0-	-454	-0-	5596	2	130	9	N	118					501
05	6138	X	3789	-0-	-2349	-0-	3636	2	153	9	N	139					640
06	6240	X	2636	-0-	-3604	-0-	2551	2	85	9	N	77					717
07	6448	X	1430	-0-	-5018	-0-	1333	2	97	9	N	88	185	1			620
*08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7182	2	336	9	N	305	557	1			368
09	5730	X	4536	-0-	-1194	-0-	4393	2	143	9	N	130					498

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5597	-0-	-553	-0-	5551	2	46	9	N	42	185	1			96
05	6231	X	5864	-0-	-367	-0-	5795	2	69	9	N	63					159
06	6030	X	5446	-0-	-584	-0-	5389	2	57	9	N	52					211
07	6231	X	5358	-0-	-873	-0-	5325	2	33	9	N	30					241
08	5921	X	5020	-0-	-901	-0-	5000	2	20	9	N	18					259
09	5670	X	4246	-0-	-1424	-0-	4237	2	9	9	N	8					267

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6619	-0-	-11	-0-	6579	2	40	9	N	36					138
05	7440	X	6174	-0-	-1266	-0-	6135	2	39	9	N	35					173
06	7200	X	5958	-0-	-1242	-0-	5923	2	35	9	N	32					205
07	7440	X	5803	-0-	-1637	-0-	5784	2	19	9	N	17					222
08	7037	X	5719	-0-	-1318	-0-	5693	2	26	9	N	24	182	1			64
09	6630	X	5581	-0-	-1049	-0-	5568	2	13	9	N	12					76

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1852	2	95	9	N	86					231
05	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	1912	2	79	9	N	72					303
06	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	1744	2	76	9	N	69	187	1			185
07	2201	X	1829	-0-	-372	-0-	1778	2	51	9	N	46					231
08	2201	X	1742	-0-	-459	-0-	1597	2	145	9	N	132	188	1			175
09	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	1340	2	69	9	N	63					238

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	280	2	177	9	N	161					323
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	424	2	133	9	N	121	181	1			263
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	491	2	157	9	N	143	182	1			224
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	538	2	172	9	N	156	179	1			201
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	194	1			129
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	639	2	200	9	N	182	177	1			134

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2358	-0-	-222	-0-	1971	2	387	9	N	352	186	1			518
05	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	1924	2	351	9	N	319	364	1			473
06	2460	X	1910	-0-	-550	-0-	1660	2	250	9	N	227	367	1			333
07	2542	X	1849	-0-	-693	-0-	1633	2	216	9	N	196	365	1			164
08	2449	X	1019	-0-	-1430	-0-	941	2	78	9	N	71					235
09	1920	N	397	-0-	-1523	-0-	397	2			N	-0-					235

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1295	2	363	9	N	330	184	1			566
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1415	2	364	9	N	331					897
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1391	2	499	9	N	454	936	1			415
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1426	2	321	9	N	292	185	1			522
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1376	2	338	9	N	307	545	1			284
09	1890	N	1287	-0-	-603	-0-	1089	2	198	9	N	180	363	1			101

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1085	2	257	9	N	234					358
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1094	2	244	9	N	222	375	1			205
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1052	2	244	9	N	222	187	1			240
07	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1001	2	210	9	N	191	191	1			240
08	1333	N	893	-0-	-440	-0-	837	2	56	9	N	51					291
09	1290	N	845	-0-	-445	-0-	751	2	94	9	N	85	183	1			193

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5646	X	5646	-0-		-0-	-0-	5139	2	507	9	N	461	349	1			481
05	5704	X	5704	-0-		-0-	-0-	5202	2	502	9	N	456	174	1			763
06	5490	X	5476	-0-		-14	-0-	5043	2	433	9	N	394	527	1			630
07	5673	X	5496	-0-		-177	-0-	5092	2	404	9	N	367	699	1			298
08	5673	X	5544	-0-		-129	-0-	5146	2	398	9	N	362	350	1			310
09	5490	X	5317	-0-		-173	-0-	4886	2	431	9	N	392	516	1			186

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

04	4620	X	4403	-0-		-217	-0-	3920	2	483	9	N	439	365	1			486
05	4774	X	4474	-0-		-300	-0-	4004	2	470	9	N	427					913
06	4620	X	4274	-0-		-346	-0-	3768	2	506	9	N	460	939	1			434
07	4681	X	4264	-0-		-417	-0-	3854	2	410	9	N	373	370	1			437
08	4619	X	4219	-0-		-400	-0-	3779	2	440	9	N	400	372	1			465
09	4410	X	3996	-0-		-414	-0-	3585	2	411	9	N	374	553	1			286

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

04	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	1546	2	242	9	N	220	174	1			321
05	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	1578	2	226	9	N	205	344	1			182
06	1740	N	1688	-0-		-52	-0-	1503	2	185	9	N	168	173	1			177
07	1860	N	1073	-0-		-787	-0-	1070	2	3	9	N	3					180
08	1798	N	684	-0-		-1114	-0-	684	2			N	-0-					180
09	1680	N	1281	-0-		-399	-0-	1169	2	112	9	N	102					282

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

04	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	1422	2	366	9	N	333	186	1			403
05	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	1443	2	361	9	N	328	193	1			538
06	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	1390	2	327	9	N	297	720	1			115
07	1767	N	1526	-0-		-241	-0-	1299	2	227	9	N	206	180	1			141
08	1767	N	715	-0-		-1052	-0-	705	2	10	9	N	9					150
*09	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	1387	2	498	9	N	453	183	1			420

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

04	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	1610	2	145	9	N	132					292
05	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	1626	2	219	9	N	199					491
06	1470	N	1469	-0-		-1	-0-	1390	2	79	9	N	72	358	1			205
07	1829	N	1675	-0-		-154	-0-	1510	2	165	9	N	150	187	1			168
08	1860	N	1637	-0-		-223	-0-	1517	2	120	9	N	109	183	1			94
*09	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	1394	2	143	9	N	130					224

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

04	3330	X	3115	-0-		-215	-0-	2715	2	400	9	N	364	372	1			374
05	3317	X	3044	-0-		-273	-0-	2637	2	407	9	N	370	188	1			556
06	3180	X	2916	-0-		-264	-0-	2499	2	417	9	N	379	566	1			369
07	3286	X	3011	-0-		-275	-0-	2619	2	392	9	N	356	374	1			351
08	3255	X	3049	-0-		-206	-0-	2642	2	407	9	N	370	375	1			346
09	3120	X	2826	-0-		-294	-0-	2438	2	388	9	N	353	467	1			232

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

04	4530	X	4370	-0-		-160	-0-	4150	2	220	9	N	200					464
05	4681	X	4440	-0-		-241	-0-	4239	2	201	9	N	183					647
06	4410	X	4289	-0-		-121	-0-	4169	2	120	9	N	109	377	1			379
07	4526	X	4404	-0-		-122	-0-	4274	2	130	9	N	118	187	1			310
08	4526	X	4150	-0-		-376	-0-	4080	2	70	9	N	64	193	1			181
09	4380	X	3982	-0-		-398	-0-	3851	2	131	9	N	119	188	1			112

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2328	2	259	9	N	235	186	1			308
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2409	2	278	9	N	253					561
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2422	2	226	9	N	205	567	1			199
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2441	2	230	9	N	209	188	1			220
08	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1686	2	102	9	N	93					313
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2106	2	127	9	N	115	271	1			157

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	2416	2	195	9	N	177	183	1			371
05	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2556	2	210	9	N	191					562
06	2820	X	2416	-0-	-404	-0-	2354	2	62	9	N	56	194	1			424
07	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2513	2	140	9	N	127	194	1			357
08	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	2543	2	63	9	N	57	184	1			230
09	2670	X	2506	-0-	-164	-0-	2381	2	125	9	N	114	193	1			151

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1069	2	233	9	N	212	352	1			613
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1046	2	127	9	N	115					728
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1397	2	89	9	N	81	175	1			634
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1424	2	116	9	N	105	176	1			563
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1623	2	135	9	N	123	174	1			512
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1633	2	125	9	N	114	346	1			280

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	597	2	96	9	N	87	185	1			295
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	633	2	102	9	N	93					388
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	615	2	81	9	N	74	340	1			122
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	646	2	86	9	N	78					200
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	662	2	58	9	N	53	174	1			79
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	629	2	64	9	N	58					137

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7064	-0-	-496	-0-	6570	2	494	9	N	449	525	1			366
05	7626	X	6783	-0-	-843	-0-	6344	2	439	9	N	399	177	1			588
06	7380	X	6144	-0-	-1236	-0-	5825	2	319	9	N	290	530	1			348
07	7626	X	6629	-0-	-997	-0-	6196	2	433	9	N	394	350	1			392
08	7409	X	6596	-0-	-813	-0-	6190	2	406	9	N	369	349	1			412
09	7050	X	6378	-0-	-672	-0-	5952	2	426	9	N	387	532	1			267

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8600	-0-	-700	-0-	7920	2	680	9	N	618	891	1			172
05	9455	X	8655	-0-	-800	-0-	7977	2	678	9	N	616	196	1			592
06	8910	X	8240	-0-	-670	-0-	7671	2	569	9	N	517	769	1			340
07	9021	X	8556	-0-	-465	-0-	7945	2	611	9	N	555	566	1			329
08	9021	X	8454	-0-	-567	-0-	7880	2	574	9	N	522	566	1			285
09	8610	X	8105	-0-	-505	-0-	7510	2	595	9	N	541	585	1			241

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6857	-0-	-193	-0-	6317	2	540	9	N	491	354	1			457
05	7285	X	6617	-0-	-668	-0-	6129	2	488	9	N	444	355	1			546
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	6696	2	444	9	N	404	709	1			241
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	6712	2	516	9	N	469	345	1			365
08	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	6697	2	460	9	N	418	351	1			432
09	7140	X	6205	-0-	-935	-0-	5821	2	384	9	N	349	529	1			252

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	10854	-0-	-906	-0-	10203	2	651	9	N	592	531	1			468
05	12059	X	11025	-0-	-1034	-0-	10361	2	664	9	N	604	355	1			717
06	11640	X	10502	-0-	-1138	-0-	9949	2	553	9	N	503	883	1			337
07	11780	X	11055	-0-	-725	-0-	10416	2	639	9	N	581	521	1			397
08	11377	X	10646	-0-	-731	-0-	10101	2	545	9	N	495	702	1			190
09	10860	X	7896	-0-	-2964	-0-	7476	2	420	9	N	382	358	1			214

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

04	7500	X	6840	-0-	-660	-0-	6401	2	439	9	N	399	355	1			349
05	7626	X	6732	-0-	-894	-0-	6316	2	416	9	N	378	176	1			551
06	7080	X	6116	-0-	-964	-0-	5787	2	329	9	N	299	527	1			323
07	7068	X	6300	-0-	-768	-0-	5964	2	336	9	N	305	351	1			277
08	7068	X	5908	-0-	-1160	-0-	5577	2	331	9	N	301	349	1			229
09	6840	X	5656	-0-	-1184	-0-	5312	2	344	9	N	313	354	1			188

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

04	9210	X	2447	-0-	-6763	-0-	1020	1	1049	2	N	344	344	1			85
							378	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	1054	1	1205	2	N	334	349	1			70
							367	9									
06	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	1020	1	1098	2	N	325	350	1			45
							358	9									
07	2883	X	2498	-0-	-385	-0-	949	1	1205	2	N	313	174	1			184
							344	9									
08	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	1054	1	1030	2	N	285	332	1			137
							314	9									
09	2550	X	2336	-0-	-214	-0-	1020	1	985	2	N	301	356	1			82
							331	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26370	X	8644	-0-	-17726	-0-	1020	1	6740	2	N	804	694	1			255
							884	9									
05	11067	X	8292	-0-	-2775	-0-	1033	1	6424	2	N	759	777	1			237
							835	9									
06	9960	X	7713	-0-	-2247	-0-	1004	1	5928	2	N	710	885	1			62
							781	9									
07	9765	X	7757	-0-	-2008	-0-	917	1	6058	2	N	711	698	1			75
							782	9									
08	9114	X	7225	-0-	-1889	-0-	983	1	5453	2	N	717	702	1			90
							789	9									
09	8640	X	7037	-0-	-1603	-0-	978	1	5347	2	N	647	684	1			53
							712	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

04	0	W	3596	-0-	3596	154198	1020	1	2143	2	N	394	435	1			169
							433	9									
05	0	W	3486	-0-	3486	157684	1054	1	2051	2	N	346	473	1			42
							381	9									
06	0	W	3023	-0-	3023	160707	982	1	1731	2	N	282	175	1			149
							310	9									
07	0	W	3207	-0-	3207	163914	1014	1	1832	2	N	328	343	1			134
							361	9									
08	0	W	3149	-0-	3149	167063	1037	1	1736	2	N	342	336	1			140
							376	9									
09	0	W	2725	-0-	2725	169788	993	1	1484	2	N	225	332	1			33
							248	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

04	1380	N	859	-0-	-521	-0-	300	1	551	3	N	7					96
							8	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	310	1	883	3	N	21					117
							23	9									
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	300	1	796	3	N	15					132
							17	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	310	1	1242	3	N	26					158
							29	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	310	1	972	3	N	8					166
							9	9									
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	300	1	1225	3	N	-0-					166

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

04	3690	X	3377	-0-	-313	-0-	3292	3	85	9	N	77					201
05	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	3378	3	84	9	N	76					277
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3294	3	79	9	N	72	171	1			178
07	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3347	3	91	9	N	83					261
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3322	3	74	9	N	67	173	1			155
09	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	3142	3	74	9	N	67					222

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	815	3	40	9	N	36					175
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	821	3	42	9	N	38					213
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	821	3	15	9	N	14	189	1			38
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	826	3	33	9	N	30					68
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	802	3	37	9	N	34					102
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	743	3	31	9	N	28					130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	300	1	1323	3	N	24					216
							26	9									
05	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	310	1	1353	3	N	23					239
							25	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	300	1	1270	3	N	-0-	190	1			49
07	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	310	1	1274	3	N	18					67
							20	9									
08	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	310	1	1294	3	N	4					71
							4	9									
09	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	300	1	1233	3	N	1					72
							1	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

04	1020	N	972	-0-	-48	-0-	947	3	25	9	N	23					97
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	978	3	19	9	N	17					114
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	886	3	22	9	N	20					134
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	932	3	12	9	N	11					145
*08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					145
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					145

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

04	300	N	278	-0-	-22	-0-	265	2	13	9	N	12	194	1			63
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	275	2	13	9	N	12					75
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	256	2	12	9	N	11					86
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8					94
08	279	N	50	-0-	-229	-0-	47	2	3	9	N	3					97
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					97

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

04	2970	X	2178	-0-	-792	-0-	2159	2	19	9	N	17	191	1			339
05	2883	X	2272	-0-	-611	-0-	2214	2	58	9	N	53					392
06	2400	X	2218	-0-	-182	-0-	2179	2	39	9	N	35					427
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2251	2	61	9	N	55					482
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2225	2	56	9	N	51					533
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					533

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2114	2	241	9	N	219	190	1			911
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2300	2	250	9	N	227	385	1			753
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2384	2	246	9	N	224					977
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2388	2	234	9	N	213	360	1			830
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2376	2	213	9	N	194	192	1			832
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					832

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4452	2	100	9	N	91	187	1			391
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4584	2	105	9	N	95					486
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4461	2	101	9	N	92	191	1			387
07	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	4613	2	79	9	N	72	185	1			274
08	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	4326	2	13	9	N	12					286
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					286

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	7068	-0-	-192	-0-	6988	2	80	9	N	73	187	1			363
05	7502	X	7078	-0-	-424	-0-	7004	2	74	9	N	67					430
06	7350	X	6909	-0-	-441	-0-	6845	2	64	9	N	58					488
07	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	7238	2	63	9	N	57	185	1			360
08	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	7073	2	106	9	N	96					456
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					456

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	782	2	87	9	N	79	189	1			616
05	837	N	678	-0-	-159	-0-	587	2	91	9	N	83					699
06	930	N	641	-0-	-289	-0-	566	2	75	9	N	68					767
07	899	N	795	-0-	-104	-0-	700	2	95	9	N	86	184	1			669
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	722	2	100	9	N	91					760
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					760

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3826	2	386	9	N	351	382	1			646
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4171	2	391	9	N	355	383	1			618
06	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	3808	2	386	9	N	351	381	1			588
07	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	3910	2	386	9	N	351	194	1			745
08	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	3663	2	338	9	N	307	385	1			667
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					667

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	302	2	111	9	N	101					1335
05	651	N	533	-0-	-118	-0-	421	2	112	9	N	102	234	1			1203
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	41	2	146	9	N	133					1336
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	467	2	59	9	N	54	186	1			1204
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	347	2	74	9	N	67					1271
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1271

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	2512	2	127	9	N	115					592
05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2528	2	128	9	N	116	185	1			523
06	2640	X	2563	-0-	-77	-0-	2447	2	116	9	N	105	190	1			438
07	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	2494	2	113	9	N	103					541
08	2728	X	2578	-0-	-150	-0-	2461	2	117	9	N	106	196	1			451
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					451

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	4245	2	62	9	N	56					418
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4423	2	102	9	N	93					511
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4312	2	89	9	N	81	183	1			409
07	4495	X	3695	-0-	-800	-0-	3645	2	50	9	N	45					454
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4478	2	90	9	N	82					536
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					536

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5121	-0-	-489	-0-	4876	2	245	9	N	223	191	1			1159
05	5797	X	5070	-0-	-727	-0-	4844	2	226	9	N	205	192	1			1172
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4702	2	207	9	N	188	192	1			1168
07	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	4800	2	206	9	N	187	194	1			1161
08	5332	X	5225	-0-	-107	-0-	4981	2	244	9	N	222	376	1			1007
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					1007

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5071	-0-	-329	-0-	4910	2	161	9	N	146	194	1			210
05	5332	X	4857	-0-	-475	-0-	4685	2	172	9	N	156	194	1			172
06	5160	X	4601	-0-	-559	-0-	4601	2			N	-0-					172
07	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	2			N	-0-					172
08	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	4805	2	202	9	N	184	193	1			163
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					163

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5471	2	262	9	N	238	193	1			1888
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5445	2	242	9	N	220	372	1			1736
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5372	2	255	9	N	232					1968
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5480	2	281	9	N	255	387	1			1836
08	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	2313	2	91	9	N	83					1919
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					1919

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6268	-0-	-362	-0-	6075	2	193	9	N	175	193	1			351
05	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6172	2	202	9	N	184	180	1			355
06	6540	X	6028	-0-	-512	-0-	5859	2	169	9	N	154	187	1			322
07	6665	X	6332	-0-	-333	-0-	6155	2	177	9	N	161					483
08	6479	X	6179	-0-	-300	-0-	6010	2	169	9	N	154	193	1			444
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					444

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6029	2	166	9	N	151					653
05	6324	X	6247	-0-	-77	-0-	6080	2	167	9	N	152	190	1			615
06	6900	X	5847	-0-	-1053	-0-	5724	2	123	9	N	112	187	1			540
07	7130	X	6070	-0-	-1060	-0-	5874	2	196	9	N	178					718
08	7130	X	5963	-0-	-1167	-0-	5819	2	144	9	N	131	195	1			654
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					654

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					158
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					158
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	491	2	37	9	N	34					192
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	418	2	21	9	N	19					211
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					211
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					211

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5915	-0-	-745	-0-	5666	2	249	9	N	226	193	1			668
05	6882	X	5873	-0-	-1009	-0-	5618	2	255	9	N	232	187	1			713
06	5790	X	2580	-0-	-3210	-0-	2527	2	53	9	N	48	192	1			569
07	6107	X	1414	-0-	-4693	-0-	1393	2	21	9	N	19					588
08	6107	X	4016	-0-	-2091	-0-	3899	2	117	9	N	106					694
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					694

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3640	-0-	-770	-0-	3489	2	151	9	N	137	193	1			330
05	3968	X	514	-0-	-3454	-0-	499	2	15	9	N	14					344
06	3540	X	1626	-0-	-1914	-0-	1510	2	116	9	N	105					449
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4495	2	232	9	N	211	387	1			273
08	3751	X	2844	-0-	-907	-0-	2722	2	122	9	N	111					384
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					384

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1337	2	212	9	N	193	191	1			616
05	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1236	2	175	9	N	159					775
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1418	2	220	9	N	200	379	1			596
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1425	2	218	9	N	198	193	1			601
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1428	2	216	9	N	196					797
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					797

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	2732	-0-	-3718	-0-	2729	2	3	9	N	3	193	1			508
05	6665	X	4430	-0-	-2235	-0-	4310	2	120	9	N	109	189	1			428
06	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	4173	2	129	9	N	117					545
07	4960	X	4571	-0-	-389	-0-	4421	2	150	9	N	136	182	1			499
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4683	2	142	9	N	129	192	1			436
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					436

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3862	2	244	9	N	222	369	1			504
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4235	2	244	9	N	222	187	1			539
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4449	2	233	9	N	212					751
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4851	2	248	9	N	225	379	1			597
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	4922	2	252	9	N	229	194	1			632
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					632

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	1029	2	227	9	N	206	193	1			513
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1000	2	260	9	N	236	186	1			563
06	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	871	2	226	9	N	205	189	1			579
07	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	895	2	207	9	N	188	193	1			574
08	1271	N	314	-0-	-957	-0-	160	2	154	9	N	140	193	1			521
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					521

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	2564	2	76	9	N	69	194	1			52
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2690	2	58	9	N	53					105
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2615	2	33	9	N	30					135
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2734	2	36	9	N	33					168
08	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	2705	2	53	9	N	48					216
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					216

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2171	2	415	9	N	377	194	1			1947
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2131	2	414	9	N	376	569	1			1754
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2662	2	422	9	N	384	381	1			1757
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3248	2	448	9	N	407	385	1			1779
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3234	2	415	9	N	377	388	1			1768
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1768

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6692	2	94	9	N	85	186	1			56
05	7192	X	3106	-0-	-4086	-0-	3073	2	33	9	N	30					86
06	6960	X	5525	-0-	-1435	-0-	5444	2	81	9	N	74					160
07	7192	X	6332	-0-	-860	-0-	6241	2	91	9	N	83					243
08	7037	X	6353	-0-	-684	-0-	6263	2	90	9	N	82	191	1			134
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					134

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3106	2	73	9	N	66	170	1			23
05	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	3158	2	67	9	N	61					84
06	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	2995	2	48	9	N	44					128
07	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	3101	2	123	9	N	112	192	1			48
08	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3077	2	64	9	N	58					106
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					106

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1975	2	198	9	N	180	192	1			512
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2115	2	242	9	N	220	192	1			540
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1943	2	153	9	N	139	192	1			487
07	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	1988	2	140	9	N	127					614
08	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	1974	2	174	9	N	158	193	1			579
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					579

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6935	-0-	-265	-0-	6472	2	463	9	N	421	582	1			130
05	7440	X	7094	-0-	-346	-0-	6631	2	463	9	N	421	386	1			165
06	7050	X	6847	-0-	-203	-0-	6416	2	431	9	N	392	384	1			173
07	7223	X	7040	-0-	-183	-0-	6603	2	437	9	N	397	387	1			183
08	7161	X	6984	-0-	-177	-0-	6551	2	433	9	N	394	389	1			188
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					188

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	11751	-0-	-189	-0-	11407	2	344	9	N	313	183	1			612
05	12400	X	11959	-0-	-441	-0-	11631	2	328	9	N	298	366	1			544
06	12000	X	11813	-0-	-187	-0-	11534	2	279	9	N	254	192	1			606
07	12400	X	12252	-0-	-148	-0-	11937	2	315	9	N	286	385	1			507
08	12245	X	12185	-0-	-60	-0-	11862	2	323	9	N	294	195	1			606
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					606

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1460	2	98	9	N	89					313
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1536	2	96	9	N	87	192	1			208
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1516	2	67	9	N	61					269
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1625	2	67	9	N	61					330
08	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1557	2	59	9	N	54	193	1			191
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					191

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5423	-0-	-337	-0-	5219	2	204	9	N	185	191	1			723
05	5952	X	5606	-0-	-346	-0-	5398	2	208	9	N	189	187	1			725
06	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	5299	2	197	9	N	179	179	1			725
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5450	2	202	9	N	184	192	1			717
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5461	2	199	9	N	181	194	1			704
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					704

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3909	-0-	-891	-0-	3836	2	73	9	N	66	178	1			221
05	4836	X	4546	-0-	-290	-0-	4451	2	95	9	N	86					307
06	4440	X	4322	-0-	-118	-0-	4226	2	96	9	N	87					394
07	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	4492	2	89	9	N	81	194	1			281
08	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4271	2	83	9	N	75					356
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					356

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2981	2	162	9	N	147	194	1			532
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3055	2	177	9	N	161	189	1			504
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3032	2	122	9	N	111					615
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3106	2	161	9	N	146	194	1			567
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3055	2	144	9	N	131	191	1			507
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					507

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

04	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4056	2	120	9	N	109					603
05	4681	X	3985	-0-	-696	-0-	3894	2	91	9	N	83	191	1			495
06	4530	X	3678	-0-	-852	-0-	3578	2	100	9	N	91					586
07	4681	X	3580	-0-	-1101	-0-	3486	2	94	9	N	85	183	1			488
08	4588	X	3488	-0-	-1100	-0-	3419	2	69	9	N	63					551
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					551

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4079	2	822	9	N	747	746	1			1028
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	4418	2	744	9	N	676	765	1			939
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4081	2	777	9	N	706	577	1			1068
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4269	2	757	9	N	688	580	1			1176
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	4482	2	823	9	N	748	778	1			1146
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					1146

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

04	34110	X	23768	-0-	-10342	-0-	20187	2	3581	9	N	3255	3404	1			391
05	30876	X	23748	-0-	-7128	-0-	20320	2	3428	9	N	3116	3275	1			232
06	29790	X	22329	-0-	-7461	-0-	19305	2	3024	9	N	2749	2644	1			337
07	30783	X	22071	-0-	-8712	-0-	19060	2	3011	9	N	2737	2819	1			255
08	26753	X	21191	-0-	-5562	-0-	18404	2	2787	9	N	2534	2468	1			321
09	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT					321

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) //CONT.// 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	643	-0-	-17 B	-5926	60	1	583	2	N	-0-					-0-
05	651	N	668	-0-	17 B	-5909	62	1	606	2	N	-0-					-0-
06	630	N	632	-0-	2 B	-5907	60	1	572	2	N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30 B	-5907	62	1	590	2	N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31 B	-5907	62	1	589	2	N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13 B	-5907	50	1	567	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	1044 100	1 9	1245	2	N	91	188	1			142
05	2325	X	555	-0-	-1770	-0-	244 21	1 9	290	2	N	19					161
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					161
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					161
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					161
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					161

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

04	3870	X	1523	-0-	-2347	-0-	1208	2	315	9	N	286	371	1			77
05	3999	X	1481	-0-	-2518	-0-	1181	2	300	9	N	273					350
06	3870	X	1209	-0-	-2661	-0-	950	2	259	9	N	235	188	1			397
07	3999	X	1453	-0-	-2546	-0-	1192	2	261	9	N	237	369	1			265
08	3999	X	1346	-0-	-2653	-0-	1064	2	282	9	N	256	189	1			332
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					332

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3820	-0-	-290	-0-	3614	2	206	9	N	187	167	1			195
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4721	2	189	9	N	172					367
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4940	2	231	9	N	210					577
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	4976	2	207	9	N	188	192	1			573
*08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5040	2	248	9	N	225	373	1			425
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					425

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2042	-0-	-568	-0-	1940	2	102	9	N	93	190	1			210
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2407	2	226	9	N	205					415
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2332	2	228	9	N	207					622
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2352	2	215	9	N	195	184	1			633
08	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2333	2	207	9	N	188	546	1			275
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					275

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1878	-0-	-1122	-0-	1740	2	138	9	N	125	183	1			127
05	2976	X	1671	-0-	-1305	-0-	1527	2	144	9	N	131					258
06	2820	X	1427	-0-	-1393	-0-	1313	2	114	9	N	104					362
07	2418	X	2048	-0-	-370	-0-	1938	2	110	9	N	100					462
08	2418	X	1770	-0-	-648	-0-	1471	2	299	9	N	272	364	1			370
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					370

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4224	-0-	-606	-0-	4118	2	106	9	N	96					273
05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	4446	2	131	9	N	119					392
06	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	4258	2	113	9	N	103					495
07	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4335	2	317	9	N	288	188	1			595
08	4743	X	4047	-0-	-696	-0-	4047	2			N	-0-					595
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					595

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1	150	1			24
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					24
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

04	690	N	673	-0-	-17	-0-	372	1	301	3	N	-0-					38
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	384	1	331	3	N	-0-					38
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					38
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	384	1	298	3	N	-0-					38
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	384	1	283	3	N	-0-					38
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	372	1	271	3	N	-0-					38

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					21
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					21
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					21
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					21
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					21
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	372	1	434	3	N	-0-					3
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	384	1	499	3	N	-0-					3
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					3
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	384	1	492	3	N	-0-					3
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	384	1	486	3	N	-0-					3
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	372	1	472	3	N	-0-					3

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1989	-0-	-891	-0-	372 1 31 9	1586 3	N	28	13 1		76
05	2418	X	2021	-0-	-397	-0-	384 1 13 9	1624 3	N	12			88
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			88
07	2077	X	1786	-0-	-291	-0-	384 1 11 9	1391 3	N	10			98
08	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	384 1	1354 3	N	-0-			98
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	372 1	1364 3	N	-0-			98

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 1		-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2020 - P/A 08/13/20

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	3			N	-0-					79
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					79
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					79
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					79
08	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					79
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					79

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOESCH WELL #: RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

04	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

*03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					199
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					199
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	30	1	5	2	N	-0-					199
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					199
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					199
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	165	3	22	9	N	20	30	1			36
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	216	3	47	9	N	43	30	1			49
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	201	3	32	9	N	29					78
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	197	3	31	9	N	28	59	1			47
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	177	3	26	9	N	24	31	1			40
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					40

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

04	3270	X	120	-0-	-3150	-0-	10	1	110	2	N	-0-							42
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-							42
06	2250	X	1990	-0-	-260	-0-	50	1	1940	2	N	-0-							42
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	62	1	1967	2	N	1							43
							1	9											
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	62	1	2072	2	N	-0-							43
*09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	N	-0-							43

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

04	390	N	329	-0-	-61	-0-	325	2	4	9	N	4							16
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	455	2	12	9	N	11							27
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	500	2	15	9	N	14							41
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	N	30							71
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	560	2	59	9	N	54							125
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT							125

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 11510 - 15867

04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	936	1	2124	2	Y	141	2	8					154
							155	9											
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1299	1	570	2	Y	23	3	8					174
							25	9											
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	1574	1	643	2	Y	126	173	1	2	8			125
							139	9											
07	3317	X	1771	-0-	-1546	-0-	1214	1	403	2	Y	140	171	1					94
							154	9											
08	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	1663	1	591	2	Y	117	181	1	2	8			28
							129	9											
09	3210	X	2100	-0-	-1110	-0-	1569	1	409	2	Y	111	2	8					137
							122	9											

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11536 - 16237

04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	521	1	853	2	Y	84	183	1					54
							92	9											
05	1085	X	996	-0-	-89	-0-	493	1	438	2	Y	59	1	8					112
							65	9											
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	371	1	208	2	Y	6	1	8					117
							7	9											
07	1519	X	671	-0-	-848	-0-	636	1	35	9	Y	32							149
08	1519	X	352	-0-	-1167	-0-	211	1	139	2	Y	2							151
							2	9											
09	1470	X	540	-0-	-930	-0-	281	1	247	2	Y	11							162
							12	9											

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					85
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					85
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					85
07	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2			N	-0-					85
08	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1311	2	3	9	N	3					88
09	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1230	2			N	-0-					88

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2199	2	53	9	N	48					206
*05	2294	N	191	-0-	-2103	-0-	185	2	6	9	N	5					211
*06	2220	N	172	-0-	-2048	-0-	172	2			N	-0-					211
*07	2294	N	346	-0-	-1948	-0-	346	2			N	-0-					211
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					211
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					211

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3683	2	56	9	N	51	185	1			95
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					95
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					95
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					95
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					95
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8930	-0-	-220	-0-	8809	2	121	9	N	110	186	1			109
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9935	2	127	9	N	115					224
06	9240	X	7854	-0-	-1386	-0-	7771	2	83	9	N	75	184	1			115
07	9548	X	7713	-0-	-1835	-0-	7635	2	78	9	N	71					186
08	10075	X	8604	-0-	-1471	-0-	8507	2	97	9	N	88	185	1			89
09	9750	X	8242	-0-	-1508	-0-	8151	2	91	9	N	83					172

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7741	-0-	-119	-0-	7381	2	360	9	N	327	188	1			339
05	8122	X	1898	-0-	-6224	-0-	1874	2	24	9	N	22					361
06	7860	X	4485	-0-	-3375	-0-	4309	2	176	9	N	160	368	1			153
07	8122	X	4810	-0-	-3312	-0-	4612	2	198	9	N	180					333
08	8122	X	1597	-0-	-6525	-0-	1538	2	59	9	N	54	182	1			205
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					205

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6661	2	156	9	N	142	188	1			226
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8412	2	122	9	N	111					337
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9175	2	133	9	N	121					458
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9711	2	100	9	N	91	181	1			368
*08	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	9937	2	166	9	N	151	186	1			333
*09	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9849	2	140	9	N	127	182	1			278

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

04	4710	X	3980	-0-	-730	-0-	3784	2	196	9	N	178	194	1			710
05	4867	X	4130	-0-	-737	-0-	3921	2	209	9	N	190	192	1			708
06	3960	X	3936	-0-	-24	-0-	3761	2	175	9	N	159	192	1			675
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3894	2	235	9	N	214	191	1			698
08	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	3867	2	168	9	N	153	168	1			683
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					683

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

04	4530	X	3950	-0-	-580	-0-	3875	2	75	9	N	68					654
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5963	2	144	9	N	131	169	1			616
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5348	2	131	9	N	119					735
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5343	2	127	9	N	115	194	1			656
08	6107	X	5349	-0-	-758	-0-	5220	2	129	9	N	117	177	1			596
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					596

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

04	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					527
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	629	2	4	9	N	4	188	1			343
06	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-					343
07	713	N	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-					343
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	2	165	1			180
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					180

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

04	7620	X	5926	-0-	-1694	-0-	5666	2	260	9	N	236	192	1			1382
05	7285	X	4987	-0-	-2298	-0-	4737	2	250	9	N	227	193	1			1416
06	7050	X	6378	-0-	-672	-0-	6136	2	242	9	N	220	191	1			1445
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7119	2	382	9	N	347	191	1			1601
08	7130	X	6869	-0-	-261	-0-	6474	2	395	9	N	359	580	1			1380
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					1380

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

04	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	979	2	107	9	N	97					487
05	1085	N	343	-0-	-742	-0-	279	2	64	9	N	58	191	1			354
06	1470	N	387	-0-	-1083	-0-	352	2	35	9	N	32					386
07	1116	N	85	-0-	-1031	-0-	72	2	13	9	N	12					398
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					398
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					398

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1045	-0-	-335	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

04	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	2704	2	8	9	N	7					144
05	3038 X	2683	-0-	-355	-0-	2674	2	9	9	N	8					152
06	2910 X	2447	-0-	-463	-0-	2437	2	10	9	N	9					161
07	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2568	2	10	9	N	9					170
08	3007 X	2527	-0-	-480	-0-	2499	2	28	9	N	25	172	1			23
09	2700 X	2398	-0-	-302	-0-	2387	2	11	9	N	10					33

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5389	2	56	9	N	51					213
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5554	2	13	9	N	12					225
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					225
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					225
*08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5399	2	8	9	N	7	179	1			53
*09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5187	2	66	9	N	60					113

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010 X	4504	-0-	-506	-0-	4470	2	34	9	N	31					166
05	5084 X	4682	-0-	-402	-0-	4660	2	22	9	N	20					186
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5131	2	36	9	N	33					219
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5268	2	34	9	N	31	169	1			81
*08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5215	2	20	9	N	18					99
09	5160 X	5018	-0-	-142	-0-	5000	2	18	9	N	16					115

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					67
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					67
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					67
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					67
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

04	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	2			N	-0-					198
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					198
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					198
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					198
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					198
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					198

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	#	18894	-0-	-1386	-0-	18894	3			N	-0-					-0-
05	20956	#	19533	-0-	-1423	-0-	19533	3			N	-0-					-0-
06	20280	#	18636	-0-	-1644	-0-	18636	3			N	-0-					-0-
07	19964	#	18754	-0-	-1210	-0-	18754	3			N	-0-					-0-
08	19623	#	18317	-0-	-1306	-0-	18317	3			N	-0-					-0-
09	18900	#	17783	-0-	-1117	-0-	17783	3			N	-0-					-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	29	1	898	2	N	-0-					227
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	-0-					227
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-					227
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	-0-					227
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	-0-					227
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	N	-0-					227

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

04	1020	N	663	-0-	-357	-0-	663	2			N	-0-					66
05	1085	N	598	-0-	-487	-0-	598	2			N	-0-					66
06	870	N	220	-0-	-650	-0-	220	2			N	-0-					66
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					66
08	589	N	331	-0-	-258	-0-	330	2	1	9	N	1					67
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					67

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2350	-0-	-650	314	2350	2			N	-0-					-0-
05	2626	N	2312	-0-	-314	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4743	R	1559	-0-	-3184	-0-	1529	3	30	9	Y	27					110
05	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	1522	3	22	9	Y	20					130
06	1620	#	1580	-0-	-40	-0-	1545	3	35	9	Y	32					162
07	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	1655	3	40	9	Y	36					198
08	1612	#	1582	-0-	-30	-0-	1563	3	19	9	Y	17					215
09	1590	#	1153	-0-	-437	-0-	1153	3			Y	-0-	169	1			46

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	R	7	-0-	-10	-0-	7	3			Y	-0-					73
05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					73
06	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					73
07	24	R	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1					74
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					74
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					74

MATHERS (MORROW) //CONT.// 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

04	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	1620	3	15	9	N	14					59
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	3	9	9	N	8					67
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1585	3	11	9	N	10					77
07	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-					77
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					77
09	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	3			N	-0-					77

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					12
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					12
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					12
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					12
08	434	N	62	-0-	-372	-0-	62	2			N	-0-					12
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					30
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					30
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	723	2	2	9	N	2					32
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	846	2	4	9	N	4					36
08	744	N	127	-0-	-617	-0-	127	2			N	-0-					36
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					36
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					36
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					36
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					36
08	837	N	122	-0-	-715	-0-	122	2			N	-0-					36
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					291
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	959	2	1	9	N	1					292
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					294
07	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-					294
08	961	N	138	-0-	-823	-0-	134	2	4	9	N	4	45	1			253
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					253

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

04	870	X	468	-0-	-402	-0-	468	2			Y	-0-					107
05	899	X	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-					107
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					107
07	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					107
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					107
09	900	X	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5					42
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	551	2	43	9	Y	39	78	1			3
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	645	2	17	9	Y	15					18
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	597	2	2	9	Y	2					20
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					23
09	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	2			Y	-0-					23

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

04	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	22	1	4055	2	Y	52	1	8			143
							57	9									
05	4464	X	3975	-0-	-489	-0-	3924	2	51	9	Y	46	156	1			33
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4105	2	48	9	Y	44					77
07	4402	X	4168	-0-	-234	-0-	4117	2	51	9	Y	46					123
08	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	4056	2	50	9	Y	45	153	1			15
09	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3877	2	46	9	Y	42					57

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7646	-0-	-364	-0-	7507	2	139	9	Y	126	1	8			205
05	8246	X	8035	-0-	-211	-0-	7956	2	79	9	Y	72	188	1			89
06	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7539	2	76	9	Y	69	1	8			157
07	8153	X	7723	-0-	-430	-0-	7617	2	106	9	Y	96	180	1	1	8	72
08	8029	X	7661	-0-	-368	-0-	7559	2	102	9	Y	93					165
09	7770	X	7333	-0-	-437	-0-	7275	2	58	9	Y	53	168	1	1	8	49

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

04	6960	X	5377	-0-	-1583	-0-	70	1	5215	2	Y	84	168	1	1	8	138
							92	9									
05	6789	X	5316	-0-	-1473	-0-	4	1	5247	2	Y	59					197
							65	9									
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4849	2	66	9	Y	60	183	1	1	8	73
07	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	5750	2	92	9	Y	84					157
08	6510	X	5393	-0-	-1117	-0-	5353	2	40	9	Y	36					193
09	5370	X	5247	-0-	-123	-0-	5175	2	72	9	Y	65					258

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

04	4950	X	4531	-0-	-419	-0-	32	1	4394	2	Y	95	182	1			25
							105	9									
05	4960	X	4355	-0-	-605	-0-	4289	2	66	9	Y	60	63	1			22
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3593	2	29	9	Y	26					48
07	4867	X	3218	-0-	-1649	-0-	3205	2	13	9	Y	12					60
08	4836	X	4210	-0-	-626	-0-	4113	2	97	9	Y	88					148
09	4530	X	3794	-0-	-736	-0-	3715	2	79	9	Y	72	172	1			48

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

04	7470	X	6844	-0-	-626	-0-	70	1	6641	2	Y	121	188	1	1	8	47
							133	9									
05	7719	X	5384	-0-	-2335	-0-	5282	2	102	9	Y	93					140
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6321	2	72	9	Y	65	1	8			204
07	7657	X	5588	-0-	-2069	-0-	5529	2	59	9	Y	54	187	1	1	8	70
08	7502	X	7281	-0-	-221	-0-	7152	2	129	9	Y	117					187
*09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6767	2	149	9	Y	135	181	1	1	8	140

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

04	6690	X	6213	-0-	-477	-0-	6025	2	188	9	N	171	164	1	2	8	90
05	6851	X	6350	-0-	-501	-0-	6204	2	146	9	N	133	182	1			41
06	6180	X	6082	-0-	-98	-0-	5874	2	208	9	N	189	175	1	2	8	53
07	6386	X	5542	-0-	-844	-0-	5409	2	133	9	N	121	2	8			172
08	6386	X	5939	-0-	-447	-0-	5870	2	69	9	N	63	180	1			55
09	6180	X	5867	-0-	-313	-0-	5712	2	155	9	N	141	1	8			195

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	36	1	2323	2	Y	51	1	8			133
							56	9									
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2899	2	48	9	Y	44					177
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3110	2	34	9	Y	31	1	8			207
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2853	2	32	9	Y	29	1	8			235
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	2	33	9	Y	30	182	1			83
09	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	1700	2	15	9	Y	14	1	8			96

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	36	1	7837	2	Y	171	181	1	1	8	217
							188	9									
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10141	2	190	9	Y	173	362	1			28
06	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10565	2	174	9	Y	158	1	8			185
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11546	2	174	9	Y	158	180	1	1	8	162
08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11384	2	178	9	Y	162	182	1			142
09	8700	X	7024	-0-	-1676	-0-	6853	2	171	9	Y	155	179	1	1	8	117

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4880	-0-	-490	-0-	4771	2	109	9	Y	99	180	1	1	8	92
05	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	4839	2	125	9	Y	114	157	1			49
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4633	2	100	9	Y	91	1	8			139
07	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	4682	2	119	9	Y	108	1	8			246
08	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4699	2	83	9	Y	75	182	1			139
09	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4531	2	119	9	Y	108	185	1	1	8	61

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3994	-0-	-386	-0-	3920	2	74	9	N	67	178	1			84
05	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	3985	2	61	9	N	55					139
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3903	2	58	9	N	53					192
07	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3840	2	51	9	N	46	174	1			64
08	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	3696	2	56	9	N	51					115
09	3930	X	3381	-0-	-549	-0-	3342	2	39	9	N	35					150

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					30
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	121	2	17	9	Y	15	45	1			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	14066	-0-	-604	-0-	72	1	13711	2	N	257	344	1	3	8	78
							283	9									
05	14725	X	13771	-0-	-954	-0-	74	1	13430	2	N	243	263	1			58
							267	9									
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	72	1	12641	2	N	218	182	1	2	8	92
							240	9									
07	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	74	1	12634	2	N	214	179	1	2	8	125
							235	9									
08	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	74	1	12614	2	N	210	328	1			7
							231	9									
*09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	72	1	12172	2	N	217	175	1	2	8	47
							239	9									

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	12960	-0-	-1200	-0-	12749	2	211	9	N	192	179	1	2	8	215
05	14353	X	13416	-0-	-937	-0-	13222	2	194	9	N	176	337	1			54
06	13200	X	12756	-0-	-444	-0-	12580	2	176	9	N	160	2	8			212
07	13640	X	12848	-0-	-792	-0-	12675	2	173	9	N	157	184	1	2	8	183
08	13547	X	12820	-0-	-727	-0-	12644	2	176	9	N	160	184	1			159
09	12990	X	12194	-0-	-796	-0-	12020	2	174	9	N	158	182	1	2	8	133

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	8019	-0-	-231	-0-	73	1	7812	2	N	122	2	8			192
							134	9									
05	9982	X	7452	-0-	-2530	-0-	7344	2	108	9	N	98	183	1			107
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8926	2	139	9	N	126	1	8			232
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8839	2	136	9	N	124	182	1	2	8	172
08	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8566	2	132	9	N	120	182	1			110
09	8250	X	7593	-0-	-657	-0-	5	1	7452	2	N	124	177	1	2	8	55
							136	9									

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6452	-0-	-598	-0-	22	1	6273	2	N	143	174	1			57
							157	9									
05	7285	X	6679	-0-	-606	-0-	6499	2	180	9	N	164	191	1			30
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6279	2	156	9	N	142					172
07	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	6210	2	135	9	N	123	170	1			125
08	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	5931	2	135	9	N	123	170	1			78
09	6300	X	5852	-0-	-448	-0-	5725	2	127	9	N	115					193

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	22	1	10622	2	N	194	352	1	1	8	13
							213	9									
05	11129	X	9221	-0-	-1908	-0-	9071	2	150	9	N	136					149
06	8850	X	8253	-0-	-597	-0-	8133	2	120	9	N	109	158	1	1	8	99
07	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10523	2	163	9	N	148	179	1	1	8	67
08	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10460	2	194	9	N	176	161	1			82
*09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9791	2	180	9	N	164	176	1	1	8	69

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8560	-0-	-590	-0-	22	1	8311	2	N	206	181	1			187
							227	9									
05	8866	X	8748	-0-	-118	-0-	8504	2	244	9	N	222	372	1			37
06	8490	X	8120	-0-	-370	-0-	7937	2	183	9	N	166	156	1			47
07	8773	X	8265	-0-	-508	-0-	8088	2	177	9	N	161	169	1			39
08	8773	X	8250	-0-	-523	-0-	8067	2	183	9	N	166	158	1			47
09	8490	X	7851	-0-	-639	-0-	7673	2	178	9	N	162	170	1			39

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	13266	-0-	-654	-0-	32	1	13016	2	N	198	183	1			23
							218	9									
05	13764	X	13068	-0-	-696	-0-	12827	2	241	9	N	219	117	1			125
06	12900	X	12233	-0-	-667	-0-	12017	2	216	9	N	196	181	1			140
07	13330	X	10686	-0-	-2644	-0-	10531	2	155	9	N	141	177	1			104
08	13330	X	13030	-0-	-300	-0-	12802	2	228	9	N	207	186	1			125
09	12900	X	12507	-0-	-393	-0-	12308	2	199	9	N	181	181	1			125

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	24	1	10076	2	N	259	179	1			170
							285	9									
05	11501	X	10632	-0-	-869	-0-	10329	2	303	9	N	275	383	1			62
06	10080	X	9567	-0-	-513	-0-	9316	2	251	9	N	228	178	1			112
07	10416	X	9507	-0-	-909	-0-	9266	2	241	9	N	219	171	1			160
08	10416	X	10354	-0-	-62	-0-	10077	2	277	9	N	252	358	1			54
09	10080	X	9127	-0-	-953	-0-	8910	2	217	9	N	197	181	1			70

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22590	X	20430	-0-	-2160	-0-	22	1	19843	2	N	514	525	1			152
							565	9									
05	23219	X	21151	-0-	-2068	-0-	20560	2	591	9	N	537	569	1			120
06	20370	X	20066	-0-	-304	-0-	19547	2	519	9	N	472	527	1			65
07	21049	X	20513	-0-	-536	-0-	19982	2	531	9	N	483	355	1			193
08	21049	X	20315	-0-	-734	-0-	19816	2	499	9	N	454	534	1			113
09	20370	X	19477	-0-	-893	-0-	18972	2	505	9	N	459	360	1			212

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9327	-0-	-1593	-0-	8873	2	454	9	N	413	363	1	8	8	74
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9259	2	475	9	N	432	285	1			221
06	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	8916	2	448	9	N	407	525	1	8	8	95
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	8838	2	435	9	N	395	345	1	8	8	137
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8649	2	416	9	N	378	345	1			170
*09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8152	2	395	9	N	359	347	1	7	8	175

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25410	X	21381	-0-	-4029	-0-	36	1	20804	2	N	492	543	1	10	8	166
							541	9									
05	26257	X	22168	-0-	-4089	-0-	4	1	21638	2	N	478	488	1			156
							526	9									
06	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21170	2	492	9	N	447	544	1	9	8	50
07	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21008	2	493	9	N	448	350	1	8	8	140
08	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	20656	2	472	9	N	429	527	1			42
*09	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	19251	2	470	9	N	427	350	1	8	8	111

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					67
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					67
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					67
*02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					67
*03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
*05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					67
*06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					67
*07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					67
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					67
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

04	16350	X	14755	-0-	-1595	-0-	14428	2	327	9	N	297	376	1			133
05	16895	X	12021	-0-	-4874	-0-	11584	2	437	9	N	397	380	1			150
06	16350	X	11448	-0-	-4902	-0-	11294	2	154	9	N	140	192	1			98
07	19406	X	14442	-0-	-4964	-0-	14271	2	171	9	N	155	160	1			93
08	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16057	2	272	9	N	247	162	1			178
09	14760	X	13921	-0-	-839	-0-	13616	2	305	9	N	277	372	1			83

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

04	8130	X	7334	-0-	-796	-0-	7178	2	156	9	N	142	192	1			166
05	8370	X	5848	-0-	-2522	-0-	5763	2	85	9	N	77					243
06	8100	X	5714	-0-	-2386	-0-	5619	2	95	9	N	86	190	1			139
07	9641	X	7199	-0-	-2442	-0-	7100	2	99	9	N	90	102	1			127
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	7989	2	117	9	N	106					233
09	7320	X	6821	-0-	-499	-0-	6774	2	47	9	N	43	125	1			151

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

04	12420	X	11236	-0-	-1184	-0-	11086	2	150	9	N	136					358
05	12803	X	9002	-0-	-3801	-0-	8900	2	102	9	N	93	189	1			262
06	12390	X	8731	-0-	-3659	-0-	8678	2	53	9	N	48	195	1			115
07	12338	X	11254	-0-	-1084	-0-	10965	2	289	9	N	263	109	1			269
08	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12337	2	131	9	N	119	173	1			215
09	11250	X	10502	-0-	-748	-0-	10462	2	40	9	N	36	68	1			183

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		18917	-0-	18917	18917	18917	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		15157	-0-	15157	34074	15157	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		10202	-0-	10202	44276	10202	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		8760	-0-	8760	53036	8760	2			N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

04	11380	S	11380	-0-	-0-	-0-	673	1	10705	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	511	1	7115	2	N	-0-					-0-
06	12745	S	12745	-0-	-0-	-0-	708	1	12035	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	9362	S	9133	-0-	-229	-0-	535	1	8595	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	8436	S	8436	-0-	-0-	-0-	559	1	7877	2	N	-0-					-0-
*09	9250	S	9250	-0-	-0-	-0-	704	1	8544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58620	X	48237	-0-	-10383	-0-	48237	3			N	-0-					25
05	63901	X	63901	-0-	-0-	-0-	63901	3			N	-0-					25
06	61223	X	61223	-0-	-0-	-0-	61223	3			N	-0-					25
07	61498	X	61498	-0-	-0-	-0-	61498	3			N	-0-					25
08	63891	X	60693	-0-	-3198	-0-	60693	3			N	-0-					25
09	61830	X	58254	-0-	-3576	-0-	58254	3			N	-0-					25

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	22 6	1 9	1267	2	Y	5					42
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	2 21	1 9	1331	2	Y	19	56	1			5
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	Y	3					8
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1307	2	11	9	Y	10					18
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1312	2	6	9	Y	5					23
09	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1213	2	6	9	Y	5					28

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1804	2	24	9	N	22					235
05	1953	N	627	-0-	-1326	-0-	627	2			N	-0-	195	1			40
06	1770	N	212	-0-	-1558	-0-	198	2	14	9	N	13					53
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2013	2	26	9	N	24					77
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2229	2	36	9	N	33					110
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					110

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					74
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					74
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					74
07	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					74
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					74
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					267
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					267
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	129					396
							142	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	44					440
							48	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	190	2	N	13					453
							14	9									
09	330	N	134	-0-	-196	-0-	30	1	91	2	N	12					465
							13	9									

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6216					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6216					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6216					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6216					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6216					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6216					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	387	-0-	-3	-0-	378	3	9	9	N	8					121
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	377	3	8	9	N	7					128
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	N	1					129
07	403	#	374	-0-	-29	-0-	371	3	3	9	N	3					132
08	403	#	375	-0-	-28	-0-	373	3	2	9	N	2					134
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					134

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	3	N	-0-					249
05	492	R	492	-0-	-0-	-0-	49	1	443	3	N	-0-					249
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	47	1	425	3	N	-0-					249
07	496	#	479	-0-	-17	-0-	48	1	431	3	N	-0-					249
08	496	#	489	-0-	-7	-0-	49	1	440	3	N	-0-					249
09	480	#	471	-0-	-9	-0-	47	1	424	3	N	-0-					249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	386	-0-	-394	-0-	51	1	314	3	N	19					123
							21	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	108	1	666	3	N	28					151
							31	9									
06	690	N	376	-0-	-314	-0-	50	1	309	3	N	15					166
							17	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	32					198
							35	9									
08	806	N	589	-0-	-217	-0-	78	1	476	3	N	32					230
							35	9									
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	430	3	N	21					251
							23	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

04	2460	X	94	-0-	-2366	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

04	810	N	785	-0-	-25	-0-	110	1	675	3	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	114	1	703	3	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	109	1	668	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	119	1	729	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	117	1	722	3	N	-0-					-0-
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	117	1	719	3	N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

04	510	N	435	-0-	-75	-0-	418	2	17	9	N	15	144	1			20
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	412	2	8	9	N	7					27
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	420	2	17	9	N	15					42
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	429	2	11	9	N	10					52
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	394	2	11	9	N	10					62
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	390	2	9	9	N	8					70

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

04	390	N	378	-0-	-12	-0-	369	2	9	9	N	8					113
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	387	2	23	9	N	21	91	1			43
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	255	2	8	9	N	7					50
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	2	6	9	N	5					55
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					55
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5					60

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

04	3240	X	3039	-0-	-201	-0-	3000	2	39	9	N	35					60
05	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3137	2	29	9	N	26					86
06	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	3045	2	21	9	N	19	87	1			18
07	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3101	2	23	9	N	21					39
08	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	3063	2	33	9	N	30					69
09	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2939	2	24	9	N	22					91

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	907	2	28	9	N	25					37
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	878	2	17	9	N	15					52
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	N	10					62
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	720	2	13	9	N	12					74
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	949	2	14	9	N	13					87
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	704	2	18	9	N	16	63	1			40

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					34
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	N	5					39
06	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					39
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	757	2	3	9	N	3					42
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	747	2	9	9	N	8					50
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4					54

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	2	20	9	N	18	90	1			29
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1858	2	25	9	N	23					52
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1778	2	17	9	N	15					67
07	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1820	2	17	9	N	15					82
08	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1705	2	17	9	N	15					97
09	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1713	2	22	9	N	20	90	1			27

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	2509	2	7	9	N	6					39
05	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2577	2	22	9	N	20					59
06	2580	N	2496	-0-	-84	-0-	2476	2	20	9	N	18					77
07	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2550	2	21	9	N	19					96
08	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2508	2	14	9	N	13	84	1			25
09	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2424	2	15	9	N	14					39

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	449	2	6	9	N	5					12
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5					17
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					22
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	N	6					28
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	446	2	7	9	N	6					34
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					39

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					13
05	713	N	504	-0-	-209	-0-	502	2	2	9	N	2					15
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5					20
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3					23
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					23
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	496	2	6	9	N	5					28

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	2240	2	23	9	N	21					89
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2336	2	31	9	N	28					117
06	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	2254	2	22	9	N	20	114	1			23
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2307	2	20	9	N	18					41
08	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2262	2	39	9	N	35					76
09	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2213	2	23	9	N	21					97

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	633	2	4	9	N	4					29
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	641	2	7	9	N	6					35
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	N	5					40
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					40
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					40
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	530	2	2	9	N	2					42

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1491	2	2	9	N	2					51
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4					55
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	45	1			10
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	N	3					13
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					23
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	N	7					30

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12					55
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	N	5					60
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					65
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	846	2	8	9	N	7					72
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	796	2	6	9	N	5					77
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	738	2	1	9	N	1					78

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	547	2	13	9	N	12					65
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					77
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	628	2	13	9	N	12	67	1			22
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					32
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	639	2	11	9	N	10					42
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	590	2	12	9	N	11					53

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	926	2	84	9	N	76	79	1			61
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	961	2	79	9	N	72	92	1			41
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	900	2	35	9	N	32	53	1			20
07	1054	N	894	-0-	-160	-0-	773	2	121	9	N	110					130
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1026	2	97	9	N	88	130	1			88
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	927	2	70	9	N	64	83	1			69

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2748	-0-	-72	-0-	2676	2	72	9	N	65	155	1			98
05	2914	N	2847	-0-	-67	-0-	2784	2	63	9	N	57					155
06	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	2729	2	67	9	N	61	94	1			122
07	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	2767	2	73	9	N	66					188
08	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	2770	2	50	9	N	45	180	1			53
09	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	2660	2	63	9	N	57					110

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1418	2	8	9	N	7					48
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11	44	1			15
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	N	15	18	1			12
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	2	17	9	N	15					27
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1459	2	11	9	N	10					37
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1432	2	22	9	N	20					57

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	2769	2	33	9	N	30	93	1			34
05	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2856	2	29	9	N	26					60
06	2880	X	2759	-0-	-121	-0-	2738	2	21	9	N	19	67	1			12
07	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2817	2	25	9	N	23					35
08	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2801	2	30	9	N	27					62
09	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2656	2	22	9	N	20					82

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4409	-0-	-151	-0-	4363	2	46	9	Y	42					75
05	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	4518	2	57	9	Y	52	52	1			75
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4221	2	46	9	Y	42	100	1			17
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4531	2	43	9	Y	39	41	1			15
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4485	2	55	9	Y	50					65
*09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4102	2	40	9	Y	36	58	1			43

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	874	2	12	9	Y	11					39
05	1147	N	771	-0-	-376	-0-	762	2	9	9	Y	8					47
06	1110	N	796	-0-	-314	-0-	796	2			Y	-0-					47
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					47
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	Y	3					50
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2	9	9	Y	8					58

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7849	-0-	-311	-0-	7738	2	111	9	Y	101	242	1			37
05	8401	X	7945	-0-	-456	-0-	7839	2	106	9	Y	96					133
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7563	2	97	9	Y	88	116	1			105
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7792	2	99	9	Y	90	110	1			85
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7701	2	96	9	Y	87	98	1			74
*09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7430	2	94	9	Y	85	115	1			44

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	6271	2	94	9	N	85	115	1			136
05	6851	X	6629	-0-	-222	-0-	6526	2	103	9	N	94	172	1			58
06	6630	X	6370	-0-	-260	-0-	6273	2	97	9	N	88	88	1			58
07	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	6343	2	94	9	N	85	101	1			42
08	6665	X	6292	-0-	-373	-0-	6207	2	85	9	N	77					119
09	6420	X	6084	-0-	-336	-0-	5988	2	96	9	N	87	112	1			94

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

04	9660	X	9232	-0-	-428	-0-	9123	2	109	9	Y	99	143	1			95
05	9982	X	9406	-0-	-576	-0-	9315	2	91	9	Y	83	120	1			58
06	9750	X	9047	-0-	-703	-0-	8946	2	101	9	Y	92	111	1			39
07	9982	X	9248	-0-	-734	-0-	9165	2	83	9	Y	75					114
08	9920	X	8959	-0-	-961	-0-	8880	2	79	9	Y	72					186
09	9240	X	9046	-0-	-194	-0-	8959	2	87	9	Y	79	165	1			100

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

04	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7817	2	110	9	Y	100	116	1			73
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8208	2	121	9	Y	110	168	1			15
06	9030	X	8086	-0-	-944	-0-	7980	2	106	9	Y	96	73	1			38
07	9269	X	8083	-0-	-1186	-0-	7980	2	103	9	Y	94	89	1			43
08	8773	X	7933	-0-	-840	-0-	7830	2	103	9	Y	94					137
09	8100	X	6545	-0-	-1555	-0-	6454	2	91	9	Y	83	78	1			142

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

04	4470	X	4256	-0-	-214	-0-	4210	2	46	9	Y	42					90
05	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	4385	2	101	9	Y	92	139	1			43
06	4560	X	4283	-0-	-277	-0-	4209	2	74	9	Y	67	57	1			53
07	4681	X	4371	-0-	-310	-0-	4299	2	72	9	Y	65	75	1			43
08	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	4176	2	54	9	Y	49					92
09	4350	X	4161	-0-	-189	-0-	4102	2	59	9	Y	54	68	1			78

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5538	2	143	9	Y	130	80	1			100
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5816	2	124	9	Y	113	99	1			114
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6090	2	113	9	Y	103	183	1			34
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6663	2	114	9	Y	104	90	1			48
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6607	2	122	9	Y	111					159
*09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6405	2	111	9	Y	101	207	1			53

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

04	12480	X	12065	-0-	-415	-0-	11886	2	179	9	Y	163	97	1			180
05	12803	X	12368	-0-	-435	-0-	12161	2	207	9	Y	188	96	1			272
06	12240	X	11955	-0-	-285	-0-	11792	2	163	9	Y	148	378	1			42
07	12648	X	12246	-0-	-402	-0-	12092	2	154	9	Y	140	77	1			105
08	12586	X	11985	-0-	-601	-0-	11843	2	142	9	Y	129	76	1			158
09	12060	X	11759	-0-	-301	-0-	11614	2	145	9	Y	132	187	1			103

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5661	-0-	-519	-0-	5565	2	96	9	N	87	57	1			122
05	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	5679	2	91	9	N	83					205
06	5880	X	5545	-0-	-335	-0-	5469	2	76	9	N	69	191	1			83
07	6045	X	5103	-0-	-942	-0-	5041	2	62	9	N	56					139
08	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	5224	2	72	9	N	65	76	1			128
09	5670	X	5478	-0-	-192	-0-	5401	2	77	9	N	70	93	1			105

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6764	2	124	9	Y	113	193	1			142
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6668	2	118	9	Y	107	118	1			131
06	6810	X	6474	-0-	-336	-0-	6363	2	111	9	Y	101	104	1			128
07	7130	X	6396	-0-	-734	-0-	6291	2	105	9	Y	95	134	1			89
08	7130	X	6573	-0-	-557	-0-	6471	2	102	9	Y	93	118	1			64
09	6900	X	6258	-0-	-642	-0-	6153	2	105	9	Y	95	76	1			83

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6528	-0-	-42	-0-	6407	2	121	9	Y	110	41	1			133
05	6789	X	6620	-0-	-169	-0-	6506	2	114	9	Y	104	96	1			141
06	6360	X	6342	-0-	-18	-0-	6237	2	105	9	Y	95	194	1			42
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6469	2	107	9	Y	97					139
08	6572	X	6536	-0-	-36	-0-	6429	2	107	9	Y	97	119	1			117
09	6360	X	6274	-0-	-86	-0-	6165	2	109	9	Y	99	94	1			122

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2743	2	64	9	Y	58	77	1			61
05	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2859	2	46	9	Y	42	64	1			39
06	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	2642	2	44	9	Y	40	60	1			19
07	2976	X	2761	-0-	-215	-0-	2709	2	52	9	Y	47	41	1			25
*08	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2656	2	40	9	Y	36					61
09	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	2573	2	46	9	Y	42	23	1			80

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2124	2	24	9	Y	22	150	1			36
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	Y	14					50
06	2220	X	2074	-0-	-146	-0-	2050	2	24	9	Y	22					72
07	2294	X	2060	-0-	-234	-0-	2045	2	15	9	Y	14					86
08	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2110	2	9	9	Y	8	58	1			36
09	2160	X	2066	-0-	-94	-0-	2038	2	28	9	Y	25					61

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	3247	2	54	9	Y	49	82	1			89
05	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3387	2	64	9	Y	58					147
06	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3166	2	50	9	Y	45					192
07	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3245	2	31	9	Y	28	159	1			61
08	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3077	2	52	9	Y	47					108
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	2966	2	25	9	Y	23	75	1			56

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2063	-0-	-97	-0-	2060	2	3	9	N	3					50
05	2201	X	2102	-0-	-99	-0-	2099	2	3	9	N	3					53
06	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2043	2	2	9	N	2					55
07	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	2062	2	2	9	N	2	27	1			30
08	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1987	2	3	9	N	3					33
09	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1982	2	2	9	N	2					35

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7525	-0-	-95	-0-	7417	2	108	9	Y	98	45	1			139
05	7874	X	7459	-0-	-415	-0-	7359	2	100	9	Y	91	94	1			136
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7349	2	106	9	Y	96	104	1			128
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8039	2	96	9	Y	87	123	1			92
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7833	2	102	9	Y	93	74	1			111
09	7320	X	7027	-0-	-293	-0-	6941	2	86	9	Y	78	95	1			94

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8953	-0-	-77	-0-	8787	2	166	9	N	151	193	1			197
05	9331	X	9062	-0-	-269	-0-	8930	2	132	9	N	120	192	1			125
06	8970	X	8824	-0-	-146	-0-	8673	2	151	9	N	137	184	1			78
07	9238	X	9073	-0-	-165	-0-	8953	2	120	9	N	109	109	1			78
08	9238	X	8944	-0-	-294	-0-	8819	2	125	9	N	114					192
09	8940	X	8611	-0-	-329	-0-	8499	2	112	9	N	102	186	1			108

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1711	-0-	-29	-0-	1698	2	13	9	Y	12					12
07	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	1769	2	3	9	Y	3					15
08	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-					15
09	1770	X	1587	-0-	-183	-0-	1587	2			Y	-0-					15

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5005	-0-	-185	-0-	4884	2	121	9	N	110	179	1			117
05	5270	X	5135	-0-	-135	-0-	5015	2	120	9	N	109	93	1			133
06	5070	X	4926	-0-	-144	-0-	4824	2	102	9	N	93	187	1			39
07	5208	X	5076	-0-	-132	-0-	4976	2	100	9	N	91					130
08	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	4927	2	101	9	N	92	114	1			108
09	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	4760	2	99	9	N	90	106	1			92

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2606	2	77	9	N	70	193	1			117
05	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2713	2	79	9	N	72	94	1			95
06	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2687	2	57	9	N	52	95	1			52
07	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2671	2	70	9	N	64					116
08	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	2628	2	73	9	N	66	99	1			83
09	2730	X	2594	-0-	-136	-0-	2525	2	69	9	N	63	94	1			52

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	2894	2	94	9	N	85	188	1			106
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	2985	2	88	9	N	80	70	1			116
06	3030	X	3010	-0-	-20	-0-	2931	2	79	9	N	72	143	1			45
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3029	2	85	9	N	77	74	1			48
08	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	3007	2	83	9	N	75	67	1			56
09	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	2603	2	76	9	N	69					125

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4751	2	91	9	N	83					144
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4870	2	94	9	N	85	76	1			153
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4733	2	96	9	N	87	157	1			83
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4767	2	68	9	N	62					145
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4746	2	72	9	N	65	143	1			67
*09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4536	2	76	9	N	69					136

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6484	-0-	-566	-0-	6363	2	121	9	N	110	184	1			100
05	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	6567	2	108	9	N	98	158	1			40
06	6630	X	6413	-0-	-217	-0-	6327	2	86	9	N	78	96	1			22
07	6789	X	6538	-0-	-251	-0-	6425	2	113	9	N	103	85	1			40
08	6789	X	6204	-0-	-585	-0-	6116	2	88	9	N	80					120
09	6480	X	6186	-0-	-294	-0-	6094	2	92	9	N	84	119	1			85

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8281	-0-	-659	-0-	8154	2	127	9	N	115	92	1			154
05	8959	X	7931	-0-	-1028	-0-	7825	2	106	9	N	96	116	1			134
06	8670	X	7803	-0-	-867	-0-	7698	2	105	9	N	95	96	1			133
07	8835	X	8225	-0-	-610	-0-	8115	2	110	9	N	100					233
08	8773	X	8105	-0-	-668	-0-	7998	2	107	9	N	97	182	1			148
09	8280	X	7774	-0-	-506	-0-	7671	2	103	9	N	94	121	1			121

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5054	-0-	-346	-0-	5002	2	52	9	N	47					120
05	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	5174	2	62	9	N	56	61	1			115
06	5400	X	4895	-0-	-505	-0-	4837	2	58	9	N	53	112	1			56
07	5580	X	4707	-0-	-873	-0-	4655	2	52	9	N	47					103
08	5394	X	4573	-0-	-821	-0-	4517	2	56	9	N	51					154
09	5070	X	4408	-0-	-662	-0-	4352	2	56	9	N	51	141	1			64

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9					173
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	913	2	23	9	N	21					194
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	662	2	11	9	N	10					204
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	714	2	18	9	N	16					220
08	930	N	619	-0-	-311	-0-	608	2	11	9	N	10	187	1			43
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					43

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					155
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	N	7					162
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					162
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					162
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					162
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					162

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2945	2	28	9	N	25					176
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3037	2	29	9	N	26					202
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2832	2	14	9	N	13					215
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2911	2	11	9	N	10					225
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9	N	2					227
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					227

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	2	8	9	N	7					158
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6					164
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	N	12					176
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	943	2	3	9	N	3					179
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	928	2	2	9	N	2					181
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					181

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	N	12	191	1			134
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2186	2	33	9	N	30					164
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2056	2	24	9	N	22					186
07	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2090	2	17	9	N	15					201
08	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2051	2	9	9	N	8					209
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					209

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	850	1	800	2	N	29					290
							32	9									
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					290
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					290
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					290
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5436	-0-	-1224	-0-	5340	2	96	9	N	87	186	1			252
05	7347	X	5956	-0-	-1391	-0-	5839	2	117	9	N	106					358
06	6090	X	5276	-0-	-814	-0-	5169	2	107	9	N	97					455
07	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	5140	2	101	9	N	92					547
08	5952	X	4883	-0-	-1069	-0-	4800	2	83	9	N	75	189	1			433
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					433

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	60	1	1150	2	N	-0-					32
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	2	N	-0-					32
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	56	1	1708	2	N	2					34
							2	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					34
08	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					34
09	1530	N	1200	-0-	-330	-0-	60	1	1139	2	N	1					35
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	3	1	9	N	1					181
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					181
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					181
07	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			N	-0-					181
08	2170	N	1498	-0-	-672	-0-	1498	3			N	-0-					181
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					181

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	1	9	N	1					102
05	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					102
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					102
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3			N	-0-					102
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-					102
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3			N	-0-					102

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	684	2	12	9	N	11					69
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	640	2	9	9	N	8					77
06	690	N	389	-0-	-301	-0-	388	2	1	9	N	1					78
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	640	2	7	9	N	6					84
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	580	2	3	9	N	3					87
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	N	4					91

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					28
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	256	2	3	9	N	3					31
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5					36
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					38
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					39
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					47

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					104
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					104
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					104
07	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					104
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					104
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					104

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					5
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					5
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					5
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					5
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					5
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	N	1					6

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

04	780	N	689	-0-	-91	-0-	677	2	12	9	N	11					76
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	789	2	20	9	N	18					94
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12	9	N	11					105
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11					116
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	784	2	10	9	N	9					125
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	736	2	15	9	N	14					139

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

04	450	N	416	-0-	-34	-0-	415	2	1	9	N	1					130
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					130
06	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					130
07	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-					130
08	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					130
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					130

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

04	600	N	584	-0-	-16	-0-	574	2	10	9	N	9					106
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	677	2	14	9	N	13					119
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	645	2	21	9	N	19					138
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	643	2	25	9	N	23					161
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	624	2	19	9	N	17	168	1			10
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	630	2	21	9	N	19					29

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	980	2	24	9	N	22					66
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1975	2	25	9	N	23					89
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1856	2	33	9	N	30					119
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1844	2	31	9	N	28					147
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24					171
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1616	2	29	9	N	26	180	1			17

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					207
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					207
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					207
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2	12	9	N	11	175	1			43
*08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-					43
*09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1185	2	9	9	N	8					51

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					134
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					134
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					134
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					134
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					134
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					134

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

04	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	30	1	4695	2	N	-0-					55
05	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	31	1	4913	2	N	-0-					55
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	30	1	4711	2	N	4					59
							4	9									
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	31	1	4938	2	N	5					64
							6	9									
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	31	1	4974	2	N	10					74
							11	9									
09	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	30	1	4608	2	N	2					76
							2	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	238	1			49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12	185	1			157
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	400	3	6	9	N	5					162
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					162
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2					164
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					171
09	390	N	222	-0-	-168	-0-	216	3	6	9	N	5					176

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	671	-0-	-49	-0-	24	1	647	2	N	-0-					47
05	713	#	710	-0-	-3	-0-	25	1	685	2	N	-0-					47
06	690	#	655	-0-	-35	-0-	24	1	631	2	N	-0-					47
07	713	#	680	-0-	-33	-0-	25	1	655	2	N	-0-					47
08	713	#	260	-0-	-453	-0-	25	1	235	2	N	-0-					47
09	690	#	24	-0-	-666	-0-	24	1			N	-0-					47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

04	660 #	392	-0-	-268	-0-	392	2			N	-0-					139
05	682 #	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					139
06	660 #	369	-0-	-291	-0-	369	2			N	-0-					139
07	744 #	55	-0-	-689	-0-	55	2			N	-0-					139
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					139
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					139

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					62
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					62
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					62
*09	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					72

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					203
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					203
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					203
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					203
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					203
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	342	2	1	9	Y	1					73
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					73
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	Y	5					78
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	202	2	72	9	Y	65					143
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					143
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					143

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					102
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					102
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					102
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1126	2	11	9	N	10					88
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1183	2	15	9	N	14					102
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	N	6					108
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1171	2	6	9	N	5					113
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1179	2	6	9	N	5					118
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	N	7					125

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	866	2	2	9	Y	2					110
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	844	2	17	9	Y	15					125
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	Y	15					140
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	873	2	124	9	Y	113	193	1			60
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					62
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	871	2	24	9	Y	22					84

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	2	34	9	N	31					119
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	756	2	12	9	N	11					130
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	2	15	9	N	14					144
07	775	N	407	-0-	-368	-0-	405	2	2	9	N	2					146
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	584	2	3	9	N	3					149
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

04	840	N	777	-0-	-63	-0-	30 1 1 9	746	2	Y	1					41
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	31 1	762	2	Y	-0-					41
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30 1	715	2	Y	-0-					41
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	31 1	639	2	Y	-0-					41
08	806	N	506	-0-	-300	-0-	31 1	475	2	Y	-0-					41
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	30 1 2 9	619	2	Y	2					43

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1294 2	31	9	N	28	13	8			96
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091 2	14	9	N	13					109
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1297 2	23	9	N	21	5	8			125
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1380 2	25	9	N	23					148
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2142 2	24	9	N	22	2	8			168
*09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073 2	17	9	N	15					183

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632 2	4	9	Y	4	1	1			15
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	521 2	9	9	Y	8					23
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	456 2	10	9	Y	9					32
07	651	N	532	-0-	-119	-0-	532 2			Y	-0-					32
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	576 2	17	9	Y	15					47
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			Y	-0-					47

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	30 1 21 9	837	2	Y	19	3	8			85
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	31 1 29 9	986	2	Y	26					111
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	28 1 26 9	945	2	Y	24	2	8			133
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31 1 18 9	1016	2	Y	16					149
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	31 1 31 9	1041	2	Y	28	2	8			175
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30 1 24 9	978	2	Y	22	168	1			29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	1			Y	-0-					207
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	175	1			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	2	Y	25	1	8			52
							28	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	32	9	Y	29					81
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	Y	30	3	8			108
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	Y	23					131
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1537	2	33	9	Y	30	4	8			157
09	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1442	2	21	9	Y	19					176

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	30	1	1540	2	Y	-0-					59
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	31	1	1641	2	Y	-0-					59
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	2	Y	-0-					59
07	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	31	1	1384	2	Y	-0-					59
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	31	1	1463	2	Y	-0-					59
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	Y	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

04	2280	N	2268	-0-	-12	-0-	30 35	1 9	2203	2	N	32					168
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	2269	2	N	26	174	1			20
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	2183	2	N	25					45
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	31 28	1 9	2193	2	N	25					70
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	31 25	1 9	2214	2	N	23					93
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	2172	2	N	24					117

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					99
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					99
06	T. A.		1812	-0-	1812	1812	1812	2			N	-0-					99
07	T. A.		1323	-0-	1323	3135	1323	2			N	-0-					99
08	T. A.		1224	-0-	1224	4359	1224	2			N	-0-					99
09	T. A.		1187	-0-	1187	5546	1187	2			N	-0-					99

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					27
05	479	N	417	-0-	-62	-0-	417	2			N	-0-					27
06	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	2			N	-0-					27
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6					49
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	Y	3					52
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					52
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3					55
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	Y	5					60
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2					62

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	614	2	39	9	Y	35	11	8			66
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	677	2	26	9	Y	24					90
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	626	2	26	9	Y	24	5	8			109
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	615	2	23	9	Y	21					130
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	678	2	29	9	Y	26	6	8			150
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	579	2	23	9	Y	21					171

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	19	1	982	2	Y	14	1	8			40
							15	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1039	2	10	9	Y	9					49
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	1	8			54
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1021	2	9	9	Y	8					62
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	999	2	12	9	Y	11	1	8			72
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	966	2	6	9	Y	5					77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	323	2	12	9	Y	11					66
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	336	2	14	9	Y	13					79
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	Y	10					89
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	321	2	8	9	Y	7					96
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	328	2	9	9	Y	8					104
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	311	2	8	9	Y	7					111

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

04	870	N	860	-0-	-10	-0-	30	1	830	2	Y	-0-					190
05	806	N	600	-0-	-206	-0-	31	1	566	2	Y	3					193
							3	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	Y	10					203
							11	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	Y	13					216
							14	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	Y	7	183	1			40
							8	9									
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	Y	13					53
							14	9									

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	Y	22					149
							24	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	18					167
							20	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	Y	7					174
							8	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	Y	3					177
							3	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	Y	22					199
							24	9									
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	Y	9	181	1			27
							10	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1121	2	19	9	Y	17	3	8			93
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	Y	8					101
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					101
07	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			Y	-0-					101
08	837	N	155	-0-	-682	-0-	129	2	26	9	Y	24	6	8			119
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	846	2			Y	-0-					119

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	Y	-0-					107
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	Y	-0-					107
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-					107
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	Y	-0-					107
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	Y	-0-					107
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	Y	-0-					107

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	8					104
							9	9									
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	31	1	477	2	Y	7					111
							8	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	10					121
							11	9									
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	31	1	532	2	Y	17					138
							19	9									
08	527	N	217	-0-	-310	-0-	31	1	183	2	Y	3					141
							3	9									
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	1					142
							1	9									

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

04	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1728	2	11	9	N	10	182	1			-0-
05	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	1220	2	64	9	N	58					58
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1855	2	6	9	N	5					63
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1766	2	39	9	N	35					98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	451	-0-	-509	-0-	30	1	419	2	Y	2	2	8			129
							2	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	-0-					129
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					129
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	Y	-0-					129
08	899	N	495	-0-	-404	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					129
09	570	N	346	-0-	-224	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					79
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					79
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					79
07	310	N	129	-0-	-181	-0-	31	1	98	2	Y	-0-					79
08	310	N	81	-0-	-229	-0-	31	1	50	2	Y	-0-					79
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3					48
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					48
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	Y	5					53
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15					68
08	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	1263	2	3	9	Y	3	1	8			70
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	Y	3					73

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			N	-0-					42
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1011	2	24	9	N	22					64
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20					84
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	N	26					110
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5					115
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					115

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	489	2	26	9	N	24					75
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					75
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					75
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	N	14					89
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					92
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					92

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1178	2	19	9	N	17					225
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2705	2	11	9	N	10	185	1			50
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					50
07	1302	X	1265	-0-	-37	-0-	1232	2	33	9	N	30					80
08	2728	X	1255	-0-	-1473	-0-	1249	2	6	9	N	5					85
09	2640	X	1175	-0-	-1465	-0-	1175	2			N	-0-					85

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					75
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					75
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					75
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					75
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					75
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					75

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2550	2	34	9	Y	31	179	1	2	8	84
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2712	2	28	9	Y	25					109
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2419	2	10	9	Y	9	4	8			114
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2621	2	72	9	Y	65					179
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2672	2	40	9	Y	36	6	8			209
09	2430	N	1916	-0-	-514	-0-	1905	2	11	9	Y	10					219

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	81	2	4	9	Y	4					260
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	38	2	11	9	Y	10	176	1			94
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	29	2	18	9	Y	16	2	8			108
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	37	2	7	9	Y	6					114
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	8			114
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					114

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	450	2	1	9	N	1					66
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					67
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					67
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					67
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					67
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					67

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	701	2	10	9	N	9					35
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	721	2	12	9	N	11					46
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	727	2	12	9	N	11					57
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					57
08	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	2			N	-0-					57
09	750	N	526	-0-	-224	-0-	526	2			N	-0-					57

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	10					55
							11	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	10					65
							11	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					65
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	31	1	394	2	Y	-0-					65
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					65
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					65

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1191	2	40	9	N	36					113
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					127
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					127
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	N	14					141
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					144
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					144

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					27
05	271	N	154	-0-	-117	-0-	154	2			N	-0-					27
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					27
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					27
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					27
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					92
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					92
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					92
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					92
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					92
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					92

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2033	2			N	-0-	110	1			28
05	2103	N	2073	-0-	-30	-0-	2073	2			N	-0-					28
06	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	1907	2			N	-0-					28
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					28
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					28
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1174	2	10	9	N	9					129
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					129
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					129
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1278	2	32	9	N	29					158
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6					164
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					164

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10	180	1			4
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	2	10	9	N	9					13
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	582	2	18	9	N	16					29
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	592	2	12	9	N	11					40
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	588	2	7	9	N	6					46
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	572	2	15	9	N	14					60

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6					146
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	280	2	9	9	N	8					154
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					160
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					160
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					160
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					160

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					63
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					63
06	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					63
07	T. A.		26	-0-	26	53	26	2			N	-0-					63
08	T. A.		28	-0-	28	81	28	2			N	-0-					63
09	T. A.		177	-0-	177	258	177	2			N	-0-					63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					18
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					18
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					18
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					18
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					18
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					62
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					62
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					62
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					62
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					62
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					62

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

04	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1463	2			N	-0-					169
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					169
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					169
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					169
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					169
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1477	2	113	9	N	103	190	1			82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1741	-0-	-209	-0-	1708	2	33	9	N	30	206	1			119
05	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	1743	2	56	9	N	51					170
06	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1656	2	50	9	N	45					215
07	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1589	2	34	9	N	31					246
08	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1497	2	6	9	N	5					251
09	1710	N	1276	-0-	-434	-0-	1225	2	51	9	N	46	181	1			116

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					77
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	5	1			77
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					77
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					77
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1201	2	2	9	Y	2	2	1			77
09	1650	N	1213	-0-	-437	-0-	1213	2			Y	-0-					77

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	996	-0-	-306	-0-	993	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1170	N	989	-0-	-181	-0-	989	2			N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1110	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					84
05	992	X	940	-0-	-52	-0-	939	2	1	9	Y	1	1	1			84
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					84
07	1085	X	857	-0-	-228	-0-	857	2			Y	-0-					84
08	1085	X	836	-0-	-249	-0-	834	2	2	9	Y	2	2	1			84
09	1050	X	811	-0-	-239	-0-	811	2			Y	-0-					84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1547	2	1	9	Y	1					151
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	Y	2	1	8			152
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					152
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	Y	1					153
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					153
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					153

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1107	-0-	-483	-0-	1107	2			N	-0-					15
05	1636	N	1424	-0-	-212	-0-	1411	2	13	9	N	12	12	1			15
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					15
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					15
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7	7	1			15
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					15

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1701	-0-	1701	1701	844	2	857	9	Y	779	528	1	1	8	250
09	T. A.		2632	-0-	2632	4333	1640	2	992	9	Y	902	852	1			300

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1402	2	80	9	Y	73					73
08	1457	N	157	-0-	-1300	-0-	146	2	11	9	Y	10					83
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	194	2	13	9	Y	12					95

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1624	-0-	-86	-0-	1622	2	2	9	Y	2					86
05	1767	X	1612	-0-	-155	-0-	1610	2	2	9	Y	2	2	8			86
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	Y	11	4	8			93
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1674	2	3	9	Y	3					96
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1496	2	10	9	Y	9	7	8			98
09	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	1337	2			Y	-0-					98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	N	14					68
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1058	2	23	9	N	21	6	1			83
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1029	2	23	9	N	21					104
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1056	2	18	9	N	16					120
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1084	2	28	9	N	25	7	1			138
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1051	2	41	9	N	37					175

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

04	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	2810	2	50	9	Y	45					163
05	3503	X	2739	-0-	-764	-0-	2697	2	42	9	Y	38	183	1			18
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2546	2	14	9	Y	13					31
07	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2928	2	6	9	Y	5					36
08	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	2575	2	2	9	Y	2					38
09	2850	X	2497	-0-	-353	-0-	2497	2			Y	-0-					38

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

04	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2739	2	7	9	Y	6					79
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3080	2	11	9	Y	10	8	8			81
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2977	2	9	9	Y	8	7	8			82
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3072	2	3	9	Y	3					85
08	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2867	2	17	9	Y	15	15	8			85
09	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	2913	2			Y	-0-					85

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1124	2	3	9	Y	3					116
05	1395	N	822	-0-	-573	-0-	818	2	4	9	Y	4	1	8			119
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	795	2	56	9	Y	51	1	8			169
07	1178	N	980	-0-	-198	-0-	944	2	36	9	Y	33	184	1			18
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929	2	21	9	Y	19	5	8			32
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	Y	5					37

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

04	630	N	523	-0-	-107	-0-	513	2	10	9	Y	9					79
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	491	2	6	9	Y	5	1	8			83
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	1	8			89
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					89
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					89
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	2			Y	-0-					137
05	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	1977	2	21	9	Y	19	132	1	6	8	18
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1885	2	33	9	Y	30	5	8			43
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	2	4	9	Y	4					47
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2027	2	13	9	Y	12	12	8			47
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					47

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	30 14	1 9	1450	2	Y	13					106
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	31 12	1 9	1494	2	Y	11					117
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1461	2	Y	3					120
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	Y	-0-					120
08	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	31	1	1502	2	Y	-0-					120
09	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	30	1	1437	2	Y	-0-					120

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

04	390	N	157	-0-	-233	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	8	1	3496	2	Y	94	175	1	14	8	146
							103	9									
05	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	8	1	3280	2	Y	56					202
							62	9									
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3031	2	Y	49	4	8			247
							54	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	2	Y	44	178	1			113
							48	9									
08	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	8	1	3028	2	Y	44	4	8			153
							48	9									
09	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	8	1	2905	2	Y	29					182
							32	9									

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					13
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					13
06	780	N	442	-0-	-338	-0-	442	2			N	-0-					13
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					13
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					13
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					15

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	2049	2	32	9	Y	29					109
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2199	2	34	9	Y	31	1	8			139
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2080	2	24	9	Y	22	1	8			160
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	2	29	9	Y	26	159	1			27
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3	9	Y	3	2	8			28
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					28

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	1794	2	53	9	Y	48					182
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1904	2	33	9	Y	30	185	1	1	8	26
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	Y	13	1	8			38
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	Y	13					51
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1942	2	6	9	Y	5	2	8			54
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					54

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1995	2	10	9	N	9	173	1			36
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2059	2	4	9	N	4					40
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	2	1	9	N	1					41
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					41
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					41
09	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1937	2	2	9	N	2					43

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2430	2	89	9	Y	81					175
05	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2362	2	29	9	Y	26	174	1	3	8	24
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1999	2	13	9	Y	12	4	8			32
07	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2191	2	12	9	Y	11					43
08	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2202	2	9	9	Y	8	8	8			43
09	2520	X	2081	-0-	-439	-0-	2081	2			Y	-0-					43

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	216	2	100	9	N	91	352	1			41
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					53
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					53
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	251	2	25	9	N	23					76
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	204	2	20	9	N	18					94

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

04	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	30	1	3055	2	Y	29	5	8			105
							32	9									
05	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	31	1	3177	2	Y	28					133
							31	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	30	1	3057	2	Y	22	3	8			152
							24	9									
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3207	2	Y	26					178
							29	9									
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	31	1	3221	2	Y	30	170	1	3	8	35
							33	9									
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	3129	2	Y	27					62
							30	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	Y	2					69
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1176	2	50	9	Y	45	33	1			81
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	960	2	14	9	Y	13					94
07	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1046	2	10	9	Y	9					103
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1021	2	69	9	Y	63	166	1			-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11					11

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					17
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1	1	1			17
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					17
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					17
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	1			17
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			Y	-0-					17

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

04	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					185
05	T. A.		2	-0-	-106	-0-	2	2			N	-0-					185
06	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					185
07	T. A.		3	-0-	3	6	3	2			N	-0-					185
08	T. A.		3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					185
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					185

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1680	2	26	9	N	24					52
05	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1407	2	22	9	N	20					72
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1406	2	18	9	N	16					88
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21	9	N	19					107
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1612	2	30	9	N	27					134
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1523	2	25	9	N	23					157

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	30	1	1250	2	Y	11	1	8			74
							12	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1294	2	Y	8					82
							9	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	2	Y	3					85
							3	9									
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	31	1	1270	2	Y	12					97
							13	9									
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	31	1	1293	2	Y	7					104
							8	9									
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	Y	10					114
							11	9									

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					70
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					70
06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					70
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					70
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

04	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1434	2	55	9	N	50					234
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			N	-0-					234
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1484	2	1	9	N	1	182	1			53
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1523	2	150	9	N	136					189
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1522	2	55	9	N	50	176	1			63
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1453	2	44	9	N	40					103

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

04	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2887	2	23	9	Y	21					113
05	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3145	2	29	9	Y	26	1	8			138
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3091	2	45	9	Y	41	1	8			178
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34					212
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3198	2	30	9	Y	27	2	8			237
09	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	2980	2	29	9	Y	26					263

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					99
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					99
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					99
07	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					99
08	3100	X	2059	-0-	-1041	-0-	2059	2			N	-0-					99
09	3000	X	2366	-0-	-634	-0-	2366	2			N	-0-					99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					28
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	Y	3	1	8			30
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	2	4	9	Y	4	1	8			33
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10					43
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	Y	13	3	8			53
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					53

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

04	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	2			Y	-0-					18
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					18
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					18
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			Y	-0-					18
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	Y	3	3	1			18
09	780	N	573	-0-	-207	-0-	573	2			Y	-0-					18

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			N	-0-					322
05	1520	N	1358	-0-	-162	-0-	1358	2			N	-0-					322
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					322
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2					324
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					324
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					324

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

04	2820	X	2351	-0-	-469	-0-	2338	2	13	9	Y	12					35
05	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2443	2	17	9	Y	15					50
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2306	2	18	9	Y	16	1	8			65
07	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2408	2	21	9	Y	19					84
08	2449	X	2444	-0-	-5	-0-	2419	2	25	9	Y	23	1	8			106
*09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2390	2	30	9	Y	27					133

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		74	-0-	74	86	74	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		29	-0-	29	115	29	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1366	2	2	9	Y	2					27
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1361	2	13	9	Y	12					39
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1259	2	81	9	Y	74					113
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1377	2	7	9	Y	6					119
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					119
09	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			Y	-0-					119

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

04	480	N	280	-0-	-200	-0-	252	2	28	9	N	25					25
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	N	8					33
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					33
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					33
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					33
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	1826	2	20	9	Y	18					128
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	Y	16					144
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16					160
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	Y	13					173
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2094	2	15	9	Y	14					187
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	Y	15					202

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	X	984	-0-	-0-	-0-	972	2	12	9	Y	11					44
05	744	X	728	-0-	-16	-0-	708	2	20	9	Y	18	6	1			56
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2					58
07	1023	X	766	-0-	-257	-0-	763	2	3	9	Y	3					61
08	1023	X	920	-0-	-103	-0-	896	2	24	9	Y	22	5	1			78
*09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9					87

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		808	-0-	808	808	808	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6066	-0-	6066	6874	6046	2	20	9	Y	18	12	8			6
06	14B2 EXT		4271	-0-	4271	11145	4238	2	33	9	Y	30	21	8			15
07	14B2 EXT		4344	-0-	4344	15489	4303	2	41	9	Y	37					52
08	17620	X	2131	-0-	-15489	-0-	1946	2	185	9	Y	168	179	1	28	8	13
09	2880	X	1093	-0-	-1787	-0-	1003	2	90	9	Y	82					95

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1830	2	14	9	Y	13					40
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1971	2	43	9	Y	39	1	8			78
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2021	2	17	9	Y	15	1	8			92
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1932	2	6	9	Y	5					97
08	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1969	2	2	9	Y	2	2	8			97
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2042	2	31	9	Y	28					125

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1379	2	80	9	Y	73					238
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1355	2	120	9	Y	109	177	1	10	8	160
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1315	2	111	9	Y	101	8	8			253
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2					255
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1403	2	25	9	Y	23	18	8			260
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					260

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

04	660	X	517	-0-	-143	-0-	508	2	9	9	Y	8					27
05	682	X	264	-0-	-418	-0-	258	2	6	9	Y	5	2	8			30
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					31
07	527	N	199	-0-	-328	-0-	197	2	2	9	Y	2					33
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					33
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

04	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	2429	2	55	9	Y	50					190
05	2602	N	2402	-0-	-200	-0-	2366	2	36	9	Y	33	176	1	9	8	38
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1908	2	52	9	Y	47	9	8			76
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2323	2	63	9	Y	57					133
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2305	2	18	9	Y	16	16	8			133
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					133

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

04	2490	N	2147	-0-	-343	-0-	2099	2	48	9	Y	44					126
05	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1985	2	14	9	Y	13					139
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					139
07	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1944	2	47	9	Y	43	171	1			11
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2410	2	22	9	Y	20	2	8			29
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					29

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2032	2	Y	2	1	8			68
							2	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	31	1	2065	2	Y	16					84
							18	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2005	2	Y	26	2	8			108
							29	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	31	1	2053	2	Y	33					141
							36	9									
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	31	1	2051	2	Y	29	4	8			166
							32	9									
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1963	2	Y	23					189
							25	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

04	2610	X	2431	-0-	-179	-0-	2400	2	31	9	Y	28					152
05	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	2317	2	50	9	Y	45	185	1			12
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2197	2	21	9	Y	19					31
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2421	2	18	9	Y	16					47
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	Y	23	5	1			65
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2340	2	26	9	Y	24					89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					207
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					207
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1579	2	29	9	Y	26					56
05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1538	2	31	9	Y	28	2	8			82
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1623	2	28	9	Y	25	4	8			103
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1689	2	46	9	Y	42					145
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1515	2	12	9	Y	11	6	8			150
09	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	1618	2	18	9	Y	16					166

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1034	-0-	1034	6167	986	2	48	9	Y	44					156
05	7022	X	855	-0-	-6167	-0-	814	2	41	9	Y	37	179	1			14
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	746	2	14	9	Y	13					27
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	Y	4					31
08	682	X	585	-0-	-97	-0-	570	2	15	9	Y	14					45
09	660	X	606	-0-	-54	-0-	588	2	18	9	Y	16					61

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1718	-0-	-442	-0-	1718	2			Y	-0-					165
05	2108	X	1299	-0-	-809	-0-	1299	2			Y	-0-					165
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					165
07	2015	X	1249	-0-	-766	-0-	4	1	1244	2	Y	1					166
							1	9									
08	1798	X	1210	-0-	-588	-0-	1208	2	2	9	Y	2					168
09	1710	X	1266	-0-	-444	-0-	1263	2	3	9	Y	3					171

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2181	2	24	9	Y	22					175
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2222	2	32	9	Y	29	189	1			15
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2159	2	12	9	Y	11					26
07	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2163	2	14	9	Y	13					39
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2176	2	24	9	Y	22	7	1			54
09	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2124	2	19	9	Y	17					71

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1567	-0-	-113	-0-	1558	2	9	9	Y	8					78
05	1736	X	1502	-0-	-234	-0-	1489	2	13	9	Y	12	1	8			89
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	Y	6					95
07	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	1402	2	7	9	Y	6					101
08	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	1437	2	1	9	Y	1					102
09	1560	X	1371	-0-	-189	-0-	1371	2			Y	-0-					102

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2273	2	19	9	Y	17					103
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2546	2	30	9	Y	27	2	8			128
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2636	2	74	9	Y	67	181	1	2	8	12
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2753	2	12	9	Y	11					23
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2783	2	6	9	Y	5	5	8			23
09	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	2479	2			Y	-0-					23

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12	9	Y	11					97
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	Y	16	1	1			112
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14					126
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1466	2	11	9	Y	10					136
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1458	2	18	9	Y	16	1	1			151
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1387	2	18	9	Y	16					167

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	894	-0-	-456	-0-	894	2			Y	-0-					140
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1012	2	1	9	Y	1	1	8			140
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1	1	8			140
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	Y	9	115	1			34
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	8			34
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					34

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2222	2	75	9	Y	68					155
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1938	2	59	9	Y	54	183	1	1	8	25
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	Y	23					48
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	2	15	9	Y	14					62
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	Y	10	2	8			70
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15					85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	Y	6					84
05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	968	2	13	9	Y	12					96
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	Y	7					103
07	1178	N	988	-0-	-190	-0-	977	2	11	9	Y	10					113
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11					124
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	939	2	14	9	Y	13					137

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					42
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			Y	-0-					42
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					42
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	Y	1					43
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1104	2	36	9	Y	33	1	8			75
09	960	N	844	-0-	-116	-0-	778	2	66	9	Y	60					135

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2561	2	25	9	Y	23	180	1			39
05	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	2601	2	30	9	Y	27	3	1			63
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2437	2	18	9	Y	16					79
07	2666	N	2605	-0-	-61	-0-	2588	2	17	9	Y	15					94
08	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2542	2	24	9	Y	22	3	1			113
*09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2483	2	25	9	Y	23					136

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2167	-0-	-113	-0-	2150	2	17	9	Y	15					85
05	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	2205	2	15	9	Y	14					99
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2107	2	13	9	Y	12					111
07	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2146	2	8	9	Y	7					118
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2130	2	13	9	Y	12					130
09	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2031	2	15	9	Y	14					144

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2067	2	21	9	Y	19	181	1			42
05	2281	N	2073	-0-	-208	-0-	2050	2	23	9	Y	21	7	1			56
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18	9	Y	16					72
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	Y	14					86
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1985	2	39	9	Y	35	4	1			117
09	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1908	2	39	9	Y	35					152

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1584	2	20	9	N	18					183
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	N	15	173	1			25
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	2	13	9	N	12					37
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6					43
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1670	2	14	9	N	13					56
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1599	2	26	9	N	24					80

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1366	-0-	-1274	-0-	1366	2			Y	-0-					50
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2693	2	69	9	Y	63					113
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2457	2	44	9	Y	40	1	8			152
07	2573	X	2432	-0-	-141	-0-	2388	2	44	9	Y	40					192
08	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	2534	2	47	9	Y	43	182	1	3	8	50
09	2670	X	2556	-0-	-114	-0-	2497	2	59	9	Y	54					104

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					4
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1	1	8			4
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	695	2	4	9	Y	4					8
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6	9	Y	5	1	8			12
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					12

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1030	2	14	9	Y	13					125
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1116	2	24	9	Y	22	7	1			140
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	2	23	9	Y	21					161
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	Y	21					182
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1439	2	64	9	Y	58	18	1			222
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1312	2	48	9	Y	44	175	1			91

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

04	1530	N	846	-0-	-684	-0-	832	2	14	9	Y	13					80
05	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	980	2	39	9	Y	35	18	1			97
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15	9	Y	14					111
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	2	24	9	Y	22					133
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	10	1			152
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1104	2	23	9	Y	21					173

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

04	1950	N	1421	-0-	-529	-0-	1392	2	29	9	Y	26					133
05	1823	N	1650	-0-	-173	-0-	1583	2	67	9	Y	61	184	1			10
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1393	2	15	9	Y	14					24
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	Y	20					44
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598	2	18	9	Y	16	1	1			59
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16					75

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

04	2280	X	1856	-0-	-424	-0-	1825	2	31	9	Y	28					78
05	2176	X	1832	-0-	-344	-0-	1823	2	9	9	Y	8	3	8			83
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1811	2	23	9	Y	21	2	8			102
07	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1918	2	96	9	Y	87	171	1			18
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	Y	15	7	8			26
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	2	8	9	Y	7					33

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2031	2	15	9	Y	14					43
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2103	2	41	9	Y	37	22	1			58
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2020	2	21	9	Y	19					77
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2019	2	28	9	Y	25					102
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2044	2	50	9	Y	45	18	1			129
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1976	2	40	9	Y	36					165

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

04	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1336	2	24	9	Y	22					111
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1384	2	32	9	Y	29	2	8			138
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	Y	16	3	8			151
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-					151
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1379	2	11	9	Y	10	5	8			156
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1308	2	2	9	Y	2					158

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	842	2	31	9	Y	28					75
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	724	2	39	9	Y	35	46	1	1	8	63
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	731	2	23	9	Y	21	1	8			83
07	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			Y	-0-					83
08	775	N	498	-0-	-277	-0-	495	2	3	9	Y	3	3	8			83
09	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			Y	-0-					83

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1310	2	9	9	Y	8					74
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1292	2	13	9	Y	12	2	8			84
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	2	4	9	Y	4	1	8			87
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	Y	2					89
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					89
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	2	3	9	Y	3					92

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			Y	-0-					23
05	1302	N	998	-0-	-304	-0-	998	2			Y	-0-					23
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					23
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					23
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					23
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1008	-0-	-762	-0-	1008	2			N	-0-					42
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					42
06	1650	N	1153	-0-	-497	-0-	1153	2			N	-0-					42
07	1178	N	70	-0-	-1108	-0-	70	2			N	-0-					42
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	N	1					43
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	108	1	1670	2	Y	18					142
							20	9									
05	2108	X	1863	-0-	-245	-0-	140	1	1705	2	Y	16					158
							18	9									
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	180	1	1564	2	Y	8	164	1			2
							9	9									
07	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	114	1	1588	2	Y	15					17
							17	9									
08	1922	X	1509	-0-	-413	-0-	6	1	1489	2	Y	13					30
							14	9									
09	1800	X	1394	-0-	-406	-0-	1380	2	14	9	Y	13					43

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1964	2	32	9	Y	29					118
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2089	2	43	9	Y	39	2	1			155
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1923	2	32	9	Y	29	170	1			14
07	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2038	2	17	9	Y	15					29
08	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1980	2	19	9	Y	17	2	1			44
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1875	2	13	9	Y	12					56

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

04	270	N	106	-0-	-164	-0-	2	1	84	2	Y	18					187
							20	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	11	168	1			30
							12	9									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	83	2	Y	7					37
							8	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	12					49
							13	9									
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	24	1	159	2	Y	3					52
							3	9									
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					52

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	2	Y	-0-					82
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	4					86
							4	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	924	2	Y	7					93
							8	9									
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	31	1	989	2	Y	4					97
							4	9									
08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	31	1	1065	2	Y	-0-					97
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-					97

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1038	2	6	9	Y	5					63
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1067	2	4	9	Y	4	2	8			65
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11	3	8			73
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1069	2	3	9	Y	3					76
08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1023	2	6	9	Y	5	5	8			76
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	Y	2					78

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1788	2	22	9	Y	20					116
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1799	2	48	9	Y	44	18	1			142
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1665	2	36	9	Y	33					175
07	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1603	2	20	9	Y	18	181	1			12
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	Y	10	3	1			19
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	Y	17					36

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1374	-0-	-1386	-0-	1343	2	31	9	Y	28					128
05	2852	X	1937	-0-	-915	-0-	1920	2	17	9	Y	15					143
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1891	2	17	9	Y	15					158
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6					164
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2104	2	14	9	Y	13	1	8			176
*09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2171	2	25	9	Y	23					199

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	21	-0-	-549	-0-	21	2			N	-0-					133
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					133
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					133
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3					136
08	1364	N	524	-0-	-840	-0-	515	2	9	9	N	8					144
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	735	2	12	9	N	11					155

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1960	2	17	9	Y	15					160
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1547	2	14	9	Y	13					173
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7					180
07	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1763	2	7	9	Y	6					186
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1335	2	13	9	Y	12					198
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1934	2	15	9	Y	14	176	1			36

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	427	-0-	-203	-0-	419	2	8	9	Y	7					139
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	6	1	589	2	Y	15					154
							17	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	524	2	40	9	Y	36	182	1			8
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7					15
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	513	2	7	9	Y	6					21
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	Y	8					29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1836	-0-	-324	-0-	1834	2	2	9	Y	2					65
05	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2005	2	6	9	Y	5	3	1			67
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	2	6	9	Y	5					72
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	2	8	9	Y	7					79
08	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1972	2	18	9	Y	16	2	1			93
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	2	11	9	Y	10					103

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-19	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2155	2	7	9	Y	6	184	1			55
05	1991	N	1744	-0-	-247	-0-	1733	2	11	9	Y	10					65
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5					70
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	2	14	9	Y	13					83
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2434	2	21	9	Y	19	2	8			100
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	2	23	9	Y	21					121

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					7
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					7
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					7
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					7
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					7
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2827	2	34	9	Y	31					167
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2940	2	48	9	Y	44	185	1			26
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2788	2	39	9	Y	35					61
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3118	2	36	9	Y	33					94
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3020	2	57	9	Y	52	4	1			142
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3124	2	55	9	Y	50					192

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1647	2	30	9	Y	27	177	1			20
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1833	2	25	9	Y	23	3	1			40
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	Y	19					59
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1976	2	23	9	Y	21					80
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1927	2	28	9	Y	25	3	1			102
09	1830	X	1789	-0-	-41	-0-	1764	2	25	9	Y	23					125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2055	2	140	9	Y	127	73	8			359
05	2356	X	1334	-0-	-1022	-0-	1287	2	47	9	Y	43	180	1			222
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1984	2	55	9	Y	50	178	1	31	8	63
07	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2035	2	66	9	Y	60					123
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1263	2	84	9	Y	76	26	8			173
09	2040	N	1249	-0-	-791	-0-	1205	2	44	9	Y	40					213

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	2828	2	13	9	Y	12					48
05	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	2925	2	22	9	Y	20	5	1			63
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2283	2	23	9	Y	21					84
07	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	2603	2	25	9	Y	23					107
08	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	3033	2	32	9	Y	29	3	1			133
*09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2838	2	36	9	Y	33					166

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1564	2	26	9	Y	24					82
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1550	2	25	9	Y	23	1	8			104
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	1	8			116
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1633	2	86	9	Y	78	184	1			10
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1571	2	23	9	Y	21	2	8			29
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			Y	-0-					29

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	N	29					323
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1747	2	23	9	N	21	164	1			180
06	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1212	2	22	9	N	20	187	1			13
07	1457	N	308	-0-	-1149	-0-	302	2	6	9	N	5					18
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	2971	2	59	9	N	54					72
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	N	30					102

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1979	-0-	-1201	-0-	1959	2	20	9	Y	18	177	1			151
05	2926	X	2037	-0-	-889	-0-	2012	2	25	9	Y	23	1	1			173
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2086	2	34	9	Y	31					204
07	2356	X	2290	-0-	-66	-0-	2250	2	40	9	Y	36					240
08	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	2233	2	20	9	Y	18	184	1			74
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2119	2	15	9	Y	14					88

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1338	2	68	9	Y	62	171	1			14
05	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1411	2	32	9	Y	29	1	8			42
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	Y	14					56
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					56
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	2	11	9	Y	10	1	8			65
09	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1291	2	3	9	Y	3					68

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2167	2	78	9	Y	71	172	1			45
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2180	2	56	9	Y	51					96
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2068	2	44	9	Y	40	1	8			135
07	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2121	2	47	9	Y	43					178
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2079	2	33	9	Y	30	1	8			207
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1941	2	28	9	Y	25					232

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					18
05	1444	X	-0-	-0-	-1444	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

04	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	2031	2	7	9	Y	6					96
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	2	13	9	Y	12					108
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	2	7	9	Y	6					114
07	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	1802	2	9	9	Y	8					122
08	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1931	2	7	9	Y	6					128
09	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1941	2	24	9	Y	22					150

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					125
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					125
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					125
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					125
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-	108	1			17
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					17

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1964	2	47	9	Y	43	176	1			32
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1719	2	12	9	Y	11	1	8			42
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1672	2	10	9	Y	9	1	8			50
07	2077	N	1511	-0-	-566	-0-	1511	2			Y	-0-					50
08	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			Y	-0-					50
09	1680	N	1404	-0-	-276	-0-	1404	2			Y	-0-					50

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

04	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	1325	2			Y	-0-					10
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1449	2			Y	-0-					10
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					10
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1450	2	2	9	Y	2	2	8			10
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					10

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

04	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1535	2	29	9	Y	26	4	8			183
05	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1513	2	30	9	Y	27					210
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1464	2	31	9	Y	28	2	8			236
07	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1508	2	19	9	Y	17	179	1			74
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1462	2	8	9	Y	7	1	8			80
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1360	2	20	9	Y	18					98

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-			123
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	708	2 8 9	Y	7			130
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			130
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	614	2 10 9	Y	9			139
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	661	2 17 9	Y	15			154
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	660	2 19 9	Y	17			171

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	837	-0-	-303	-0-	837	2	Y	-0-			28
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2	Y	-0-			28
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-			28
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2 1 9	Y	1			29
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	919	2 39 9	Y	35	1	8	63
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	716	2 63 9	Y	57			120

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	854	-0-	-436	-0-	831	2 23 9	Y	21			89
05	1302	X	837	-0-	-465	-0-	801	2 36 9	Y	33			122
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	681	2 20 9	Y	18			140
07	1333	X	720	-0-	-613	-0-	718	2 2 9	Y	2			142
08	1333	X	695	-0-	-638	-0-	694	2 1 9	Y	1	1	8	142
09	840	X	609	-0-	-231	-0-	609	2	Y	-0-			142

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9897	-0-	6897	14377	228	1 9657 2 12 9	N	11	191	1	64
05	3100	N	10521	-0-	7421	21798	248	1 10267 2 6 9	N	5			69
06	32125	X	10327	-0-	-21798	-0-	240	1 10068 2 19 9	N	17			86
07	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	248	1 10181 2 12 9	N	11			97
08	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	248	1 10218 2 9 9	N	8			105
*09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	240	1 9911 2 10 9	N	9			114

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2 6 9	Y	5			97
05	1271	N	797	-0-	-474	-0-	796	2 1 9	Y	1			98
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1169	2 10 9	Y	9			107
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1157	2 32 9	Y	29			136
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2 7 9	Y	6	1	8	141
09	1170	N	729	-0-	-441	-0-	723	2 6 9	Y	5			146

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2723	2 107 9	N	97			259
05	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	2830	2 24 9	N	22			281
06	2670	N	2500	-0-	-170	-0-	2500	2	N	-0-			281
07	2759	N	2461	-0-	-298	-0-	2442	2 19 9	N	17			298
08	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	2357	2 3 9	N	3			301
09	2490	N	2286	-0-	-204	-0-	2286	2	N	-0-			301

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF. 10440 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 10473 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					215
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					215
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					215
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					215
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5783	2	92	9	N	84					299
*09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5538	2	260	9	N	236	198	1			337

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 10277 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	556	-0-	-14	-0-	553	2	3	9	N	3					175
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2785	2	67	9	N	61	183	1			53
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5054	2	57	9	N	52					105
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2911	2	42	9	N	38					143
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	248	1	3107	2	N	50	83	1			110
							55	9									
09	4770	X	1372	-0-	-3398	-0-	192	1	1172	2	N	7					117
							8	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2380	2	8	9	N	7					359
05	3100	N	3431	-0-	331	331	3330	2	101	9	N	92	179	1			272
06	3000	N	3151	-0-	151	482	3037	2	114	9	N	104					376
07	3100	N	3144	-0-	44	526	3138	2	6	9	N	5					381
08	3715	X	3189	-0-	-526	-0-	3113	2	76	9	N	69	179	1			271
*09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2750	2	85	9	N	77					348

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	260	1	329	2	N	53					281
							58	9									
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	351	1	1148	2	N	-0-					281
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	390	1	1427	2	N	-0-					281
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	377	1	870	2	N	1	158	1			124
							1	9									
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	403	1	1275	2	N	9					133
							10	9									
09	1830	X	1784	-0-	-46	-0-	390	1	1384	2	N	9					142
							10	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

04	3840	X	3620	-0-	-220	-0-	3587	2	33	9	N	30	180	1			116
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3955	2	22	9	N	20					136
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					136
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					136
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					136
*09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					136

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	744	1	2930	2	N	12					299
							13	9									
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	775	1	3048	2	N	81					380
							89	9									
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	750	1	3056	2	N	22	188	1			214
							24	9									
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	775	1	4991	2	N	-0-					214
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	775	1	4769	2	N	15					229
							17	9									
*09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	750	1	4344	2	N	-0-					229

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2678	2	283	9	N	257	181	1			100
05	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	2502	2	65	9	N	59					159
06	2670	X	2355	-0-	-315	-0-	2318	2	37	9	N	34					193
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2901	2	62	9	N	56	183	1			66
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2819	2	64	9	N	58					124
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2657	2	68	9	N	62					186

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	750	1	7106	2	N	1					242
							1	9									
05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	756	1	7910	2	N	49					291
							54	9									
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	750	1	8172	2	N	60					351
							66	9									
07	9765	X	8719	-0-	-1046	-0-	725	1	7899	2	N	86	197	1			240
							95	9									
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	775	1	8606	2	N	56					296
							62	9									
*09	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	750	1	8561	2	N	-0-					296

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

04	5040	X	4165	-0-	-875	-0-	30	1	4038	2	Y	88					103
							97	9									
05	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	31	1	4655	2	Y	97	181	1			19
							107	9									
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	30	1	4362	2	Y	81					100
							89	9									
07	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	29	1	4220	2	Y	69					169
							76	9									
08	4805	X	3963	-0-	-842	-0-	27	1	3860	2	Y	69	182	1			56
							76	9									
09	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	27	1	4175	2	Y	80					136
							88	9									

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

04	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	2912	2	40	9	N	36					320
05	3193	X	2808	-0-	-385	-0-	2775	2	33	9	N	30	177	1			173
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2659	2	81	9	N	74					247
07	3038	X	2460	-0-	-578	-0-	2443	2	17	9	N	15					262
08	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	2679	2	53	9	N	48	184	1			126
09	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	2561	2	52	9	N	47					173

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

04	4560	X	4251	-0-	-309	-0-	220	1	3953	2	N	71					319
							78	9									
05	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	240	1	3993	2	N	60	195	1			184
							66	9									
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	233	1	4025	2	N	54					238
							59	9									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	248	1	4527	2	N	46	175	1			109
							51	9									
08	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	248	1	3919	2	N	50					159
							55	9									
09	4170	X	3477	-0-	-693	-0-	240	1	3190	2	N	43					202
							47	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	173	1			50
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					50
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-					50
07	3100	N	6168	-0-	3068	3068	244	1	5839	2	N	77					127
							85	9									
08	3100	N	4030	-0-	930	3998	248	1	3708	2	N	67					194
							74	9									
*09	3000	N	2639	-0-	-361	3637	240	1	2337	2	N	56	182	1			68
							62	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

04	5010	X	4731	-0-	-279	-0-	4731	2			N	-0-					17
05	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	4508	2			N	-0-					17
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					17
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					17
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					17
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					17

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	N	12					71
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1157	2	26	9	N	24					95
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	686	2	18	9	N	16					111
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1107	2	30	9	N	27					138
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1098	2	24	9	N	22					160
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1034	2	25	9	N	23					183

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

04	6990	X	6578	-0-	-412	-0-	6436	2	142	9	Y	129	180	1	20	8	42
05	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	6696	2	197	9	Y	179					221
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5635	2	83	9	Y	75	179	1	7	8	110
07	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	6529	2	107	9	Y	97					207
08	6882	X	6707	-0-	-175	-0-	6371	2	336	9	Y	305	184	1	8	8	320
09	6660	X	6165	-0-	-495	-0-	6053	2	112	9	Y	102					422

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8618	2	110	9	N	100	183	1			175
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	8987	2	118	9	N	107	187	1			95
06	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8575	2	100	9	N	91					186
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8346	2	108	9	N	98	162	1			122
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8129	2	116	9	N	105					227
*09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7693	2	107	9	N	97					324

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5611	2	89	9	N	81	191	1			193
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5741	2	97	9	N	88	169	1			112
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5760	2	156	9	N	142					254
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6156	2	110	9	N	100	170	1			184
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5914	2	97	9	N	88					272
*09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5664	2	116	9	N	105	166	1			211

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1113	2	26	9	N	24	1	8			107
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1187	2	28	9	N	25					132
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	N	22					154
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1042	2	23	9	N	21					175
08	1116	N	955	-0-	-161	-0-	938	2	17	9	N	15					190
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	984	2	20	9	N	18					208

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 10344 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	1020	1	8957	2	N	573	710	1			167
							630	9									
05	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1054	1	9023	2	N	521	548	1			140
							573	9									
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	1020	1	8863	2	N	490	550	1			80
							539	9									
07	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	1054	1	9646	2	N	489	360	1			209
							538	9									
08	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	1054	1	9901	2	N	497	560	1			146
							547	9									
*09	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	1020	1	9339	2	N	487	366	1			267
							536	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	750	1	9425	2	N	375	347	1			420
							413	9									
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	775	1	9425	2	N	388	540	1			268
							427	9									
06	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	750	1	9154	2	N	331	375	1			224
							364	9									
07	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	775	1	9336	2	N	406	372	1			258
							447	9									
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	775	1	9196	2	N	363	351	1			270
							399	9									
*09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	750	1	8811	2	N	384	351	1			303
							422	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF. 11633 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	10451	-0-	-2719	-0-	134	1	10206	2	Y	101					138
							111	9									
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	14	1	12504	2	Y	132	179	1	3	8	88
							145	9									
06	T. A.		11937	-0-	11937	11937	11776	2	161	9	Y	146	2	8			232
07	T. A.		12389	-0-	12389	24326	12234	2	155	9	Y	141	185	1			188
08	T. A.		12041	-0-	12041	36367	11885	2	156	9	Y	142	174	1	3	8	153
09	T. A.		11471	-0-	11471	47838	11280	2	191	9	Y	174					327

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

04	10890	X	10690	-0-	-200	-0-	1188	1	9073	2	N	390	377	1			151
							429	9									
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	1228	1	9259	2	N	388	358	1			181
							427	9									
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1188	1	8698	2	N	358	382	1			157
							394	9									
07	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1228	1	9875	2	N	413	372	1			198
							454	9									
*08	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	1228	1	10548	2	N	448	558	1			88
							493	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					88

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	212	1	252	2	N	8	188	1			158
							9	9									
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	212	1	975	2	N	22					180
							24	9									
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	240	1	1649	2	N	41					221
							45	9									
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	248	1	1886	2	N	44	174	1			91
							48	9									
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	246	1	1856	2	N	37					128
							41	9									
*09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	240	1	1801	2	N	33					161
							36	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

04	6000	X	5729	-0-	-271	-0-	5593	2	136	9	N	124					248
05	4000	X	924	-0-	-3076	-0-	900	2	24	9	N	22	90	1			180
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	T. A.		2434	-0-	2434	2434	2389	2	45	9	N	41					221
09	T. A.		4634	-0-	4634	7068	4449	2	185	9	N	168					389

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10264	-0-	-1796	-0-	9969	2	295	9	N	268	197	1			521
05	12462	X	10819	-0-	-1643	-0-	10623	2	196	9	N	178	382	1			317
06	8340	X	7132	-0-	-1208	-0-	7045	2	87	9	N	79	185	1			211
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	8935	2	318	9	N	289	196	1			304
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10731	2	212	9	N	193	372	1			125
09	8340	X	6752	-0-	-1588	-0-	6576	2	176	9	N	160	183	1			102

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

04	14550	X	13822	-0-	-728	-0-	750	1	12809	2	N	239	384	1			292
							263	9									
05	14787	X	12623	-0-	-2164	-0-	775	1	11529	2	N	290	185	1			397
							319	9									
06	14310	X	12247	-0-	-2063	-0-	650	1	11495	2	N	93	188	1			302
							102	9									
07	14756	X	9290	-0-	-5466	-0-	750	1	8306	2	N	213	373	1			142
							234	9									
08	14756	X	11066	-0-	-3690	-0-	775	1	10080	2	N	192	183	1			151
							211	9									
09	13830	X	12957	-0-	-873	-0-	750	1	12018	2	N	172	197	1			126
							189	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-	92	1			98
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					98
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					98
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					98
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					98
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					98

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	167	2	23	9	N	21					28
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	171	2	44	9	N	40					68
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	139	2	39	9	N	35					103
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	198	2	44	9	N	40					143
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	182	2	45	9	N	41					184
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	192	2	39	9	N	35	189	1			30

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					89
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					89
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	N	6					95
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	214	2	13	9	N	12					107
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	229	2	14	9	N	13					120
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	N	6					126

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

04	3000	N	1432	-0-	-1568	2223	1417	2	15	9	N	14					47
05	3100	N	1354	-0-	-1746	477	1342	2	12	9	N	11					58
06	1714	N	1237	-0-	-477	-0-	1226	2	11	9	N	10					68
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16					84
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	N	13					97
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9					106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	901	2	21	9	N	19					57
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	926	2	26	9	N	24					81
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	910	2	29	9	N	26					107
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	973	2	31	9	N	28					135
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	949	2	32	9	N	29					164
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	N	18					182

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	588	3	7	9	N	6					158
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					158
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					158
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					158
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					158
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2205	-0-	-705	-0-	2205	3			N	-0-					127
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3512	3	47	9	N	43					170
06	3000	N	5333	-0-	2333	2333	5297	3	36	9	N	33					203
07	3100	N	4208	-0-	1108	3441	3992	3	216	9	N	196	186	1			213
08	6649	X	3208	-0-	-3441	-0-	3186	3	22	9	N	20	190	1			43
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					43

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1857	-0-	-1413	-0-	1857	3			N	-0-					253
05	3379	X	692	-0-	-2687	-0-	634	3	58	9	N	53					306
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2754	3	4	9	N	4					310
07	2697	X	1303	-0-	-1394	-0-	1303	3			N	-0-					310
08	2697	X	1634	-0-	-1063	-0-	1634	3			N	-0-					310
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					310

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		1797	-0-	1797	1797	1797	3			N	-0-					7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1797					N	NO RPT					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	6818	-0-	-1672	-0-	6712	3	106	9	N	96					246
05	8556	X	8298	-0-	-258	-0-	8164	3	134	9	N	122					368
06	8280	X	7546	-0-	-734	-0-	7426	3	120	9	N	109	187	1			290
07	8277	X	7370	-0-	-907	-0-	7259	3	111	9	N	101	194	1			197
08	8308	X	7770	-0-	-538	-0-	7637	3	133	9	N	121	191	1			127
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					127

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	249	-0-	-4971	-0-	177	3	72	9	N	65	177	1			196
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5660	3	43	9	N	39					235
06	5220	X	1924	-0-	-3296	-0-	1918	3	6	9	N	5					240
07	5394	X	4062	-0-	-1332	-0-	4016	3	46	9	N	42					282
08	5394	X	3934	-0-	-1460	-0-	3934	3			N	-0-					282
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					282

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4174	-0-	-176	-0-	4115	3	59	9	N	54					307
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4579	3	68	9	N	62	192	1			177
06	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	4150	3	51	9	N	46					223
07	4495	X	3283	-0-	-1212	-0-	3237	3	46	9	N	42					265
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4684	3	66	9	N	60					325
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					325

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2435	3	207	9	N	188	194	1			53
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					53
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	3			N	-0-					53
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2591	3	204	9	N	185	183	1			55
08	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	2556	3			N	-0-					55
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					55

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	733	-0-	-707	-0-	733	3			N	-0-	90	1			51
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1935	3	12	9	N	11					62
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	3	14	9	N	13					75
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1152	3	21	9	N	19					94
08	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1256	3	18	9	N	16					110
09	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1147	3	15	9	N	14					124

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					17
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					17
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					17
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	N	2	2	8			17

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	415	-0-	-1115	-0-	408	3	7	9	N	6	1	8			38
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	3	24	9	N	22					60
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	3	21	9	N	19	4	8			75
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	3	6	9	N	5	2	8			78
08	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	1242	3	8	9	N	7					85
09	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	1467	3	4	9	N	4	2	8			87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	505	-0-	-515	-0-	496	3	9	9	N	8	2	8			48
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1250	3	18	9	N	16					64
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	3	20	9	N	18	3	8			79
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	3	6	9	N	5	2	8			82
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					82
*09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	3			N	-0-	51	1			31

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	448	-0-	-1082	-0-	447	3	1	9	N	1	1	8			65
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1827	3	39	9	N	35	13	8			87
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	3	24	9	N	22	4	8			105
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1086	3	17	9	N	15	4	8			116
08	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1539	3	11	9	N	10					126
09	1620	N	1208	-0-	-412	-0-	1198	3	10	9	N	9	107	1	8	8	20

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2894	3	74	9	N	67	17	8			139
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3004	3	53	9	N	48	13	8			174
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2871	3	41	9	N	37	11	8			200
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2940	3	40	9	N	36	188	1	6	8	42
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2885	3	28	9	N	25					67
*09	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2806	3	62	9	N	56	16	8			107

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	622	-0-	-1238	-0-	616	3	6	9	N	5					124
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2054	3	17	9	N	15					139
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	3	21	9	N	19	3	8			155
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1819	3	22	9	N	20	2	8			173
08	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1737	3	12	9	N	11					184
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1724	3	9	9	N	8	125	1	6	8	61

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					106
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					106
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	40	-0-	-500	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	558	N	181	-0-	-377	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	618	-0-	-912	-0-	611	3	7	9	N	6	2	8			42
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	1905	3	433	9	N	394	378	8			58
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	3	15	9	N	14	3	8			69
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1518	3	20	9	N	18	2	8			85
08	1891	N	1266	-0-	-625	-0-	1259	3	7	9	N	6					91
09	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	1364	3	20	9	N	18	79	1	8	8	22

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	589	-0-	-701	-0-	589	3			N	-0-					86
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					86
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	N	6	1	8			91
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1356	3	21	9	N	19	2	8			108
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1320	3	20	9	N	18					126
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	3	13	9	N	12	2	8			136

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	796	-0-	-824	-0-	794	3	2	9	N	2	2	8			62
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2759	3	14	9	N	13	13	8			62
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2101	3	8	9	N	7	7	8			62
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3	6	9	N	5	5	8			62
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					62
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1602	3	3	9	N	3	3	8			62

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	4	118	1			28
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					28
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					59
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					59
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	3	9	9	N	8	8	8			59

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	434	X	271	-0-	-163	-0-	268	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*01	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	435	X	404	-0-	-31	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*03	465	X	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

04	630	N	154	-0-	-476	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					73
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					73
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					73
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					73
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					73
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	928	3	1	9	N	1					74

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					52
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	3	18	9	N	16					68
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	1	1	8			68

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					55
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

04	750	N	501	-0-	-249	-0-	498	3	3	9	N	3	3	8			40
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					40
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	830	3	15	9	N	14	14	8			40
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	N	2	2	8			40
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					40
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	N	2	2	8			40

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					13
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					13
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	3	23	9	N	21	2	8			32
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	3	8	9	N	7	2	8			37
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					37
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1228	3	2	9	N	2	2	8			37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					78
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					78
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2492	3	17	9	N	15					93
*09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2654	3	65	9	N	59	4	8			148

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	86	1			33
05	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	2489	3	42	9	N	38					71
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2907	3	56	9	N	51					122
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2203	3	47	9	N	43					165
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2695	3	55	9	N	50	187	1			28
09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	2457	3	68	9	N	62					90

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	754	-0-	-1166	-0-	737	3	17	9	N	15	3	8			77
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2506	3	33	9	N	30					107
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2067	3	46	9	N	42	13	8			136
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2071	3	34	9	N	31	5	8			162
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	3	34	9	N	31					193
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1907	3	39	9	N	35	137	1	16	8	75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	609	-0-	-1281	-0-	595	3	14	9	N	13	4	8			124
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2133	3	24	9	N	22					146
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1838	3	21	9	N	19	3	8			162
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1761	3	25	9	N	23	6	8			179
08	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1798	3	19	9	N	17					196
09	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1561	3	23	9	N	21	110	1	7	8	100

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3613	-0-	-587	-0-	3491	3	122	9	N	111	55	8			200
05	4371	X	3328	-0-	-1043	-0-	3255	3	73	9	N	66					266
06	4230	X	3295	-0-	-935	-0-	3228	3	67	9	N	61	21	8			306
07	4371	X	3801	-0-	-570	-0-	3727	3	74	9	N	67	18	8			355
08	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	3686	3	32	9	N	29	190	1			194
09	3600	X	2216	-0-	-1384	-0-	2195	3	21	9	N	19	184	1	1	8	28

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	732	-0-	-2658	-0-	723	3	9	9	N	8	3	8			53
05	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3014	3	43	9	N	39					92
06	2700	X	2475	-0-	-225	-0-	2451	3	24	9	N	22					114
07	2356	X	2250	-0-	-106	-0-	2228	3	22	9	N	20	5	8			129
08	3069	X	1823	-0-	-1246	-0-	1813	3	10	9	N	9					138
09	2970	X	2035	-0-	-935	-0-	2014	3	21	9	N	19	79	1	5	8	73

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	2794	-0-	-6506	-0-	57	1	2720	3	N	15	69	1	6	8	83
							17	9									
05	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	576	1	12141	3	N	253	183	1	37	8	116
							278	9									
06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	570	1	9590	3	N	172	34	8			254
							189	9									
07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	589	1	9574	3	N	172	188	1	20	8	218
							189	9									
08	9641	X	7448	-0-	-2193	-0-	456	1	6895	3	N	88	184	1			122
							97	9									
*09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	570	1	9138	3	N	182	192	1	31	8	81
							200	9									

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

*10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1809	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1751	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1831	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1639	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*04	1800	N	813	-0-	-987	-0-	811	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1990	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11276	3	113	9	N	103	63	1	15	8	73
05	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11489	3	102	9	N	93					166
06	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11184	3	66	9	N	60	187	1	6	8	33
07	11780	X	10469	-0-	-1311	-0-	10377	3	92	9	N	84	4	8			113
08	11780	X	10392	-0-	-1388	-0-	10290	3	102	9	N	93					206
09	11400	X	10470	-0-	-930	-0-	10374	3	96	9	N	87	248	1	3	8	42

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					38
05	6975	X	6747	-0-	-228	-0-	581	1	6031	3	N	123					161
							135	9									
06	6570	X	5165	-0-	-1405	-0-	693	1	4295	3	N	161	56	8			266
							177	9									
07	6696	X	6272	-0-	-424	-0-	930	1	5012	3	N	300	377	1	64	8	125
							330	9									
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	930	1	5817	3	N	190	193	1			122
							209	9									
09	6540	X	6101	-0-	-439	-0-	894	1	4935	3	N	247	192	1	93	8	84
							272	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	5252	-0-	-6478	-0-	5178	3	74	9	N	67					175
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	12842	3	195	9	N	177	190	1			162
06	11310	X	10824	-0-	-486	-0-	10686	3	138	9	N	125	181	1			106
07	11563	X	11175	-0-	-388	-0-	11025	3	150	9	N	136					242
08	13051	X	10933	-0-	-2118	-0-	10776	3	157	9	N	143	189	1			196
09	12630	X	10488	-0-	-2142	-0-	10333	3	155	9	N	141	188	1			149

CIMAREX ENERGY CO. 153438
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

04	1140	N	413	-0-	-727	-0-	26	1	380	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	3100	N	3990	-0-	890	890	72	1	3908	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	890	N	-0-	-0-	-890	-0-					N	37	37	8			-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	61	1	258	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
08	1395	X	912	-0-	-483	-0-	180	1	732	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	895	-0-	-455	-0-	174	1	718	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					94
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					94
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					94
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1044	3	33	9	N	30					124

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

04	1830	X	789	-0-	-1041	-0-	37	1	532	3	N	200	183	1	7	8	119
							220	9									
05	1891	X	66	-0-	-1825	-0-	66	1			N	-0-					119
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	900	1	2751	3	N	-0-					119
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	869	1	3671	3	N	36	36	8			119
							40	9									
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	750	1	3048	3	N	-0-					119
*09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	726	1	2990	3	N	17	17	8			119
							19	9									

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	940	2	14	9	N	13					155
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1037	2	23	9	N	21					176
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1055	2	13	9	N	12					188
07	992	N	666	-0-	-326	-0-	664	2	2	9	N	2					190
08	1054	N	408	-0-	-646	-0-	401	2	7	9	N	6	176	1			20
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	N	3					23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					62
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					62
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					52
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					52
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	775	N	544	-0-	-231	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	837	N	571	-0-	-266	-0-	567	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	775	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2160	3	30	9	N	27	173	1	2	8	42
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2170	3	56	9	N	51	11	8			82
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2095	3	44	9	N	40	11	8			111
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2189	3	45	9	N	41	7	8			145
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	3	30	9	N	27					172
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2088	3	36	9	N	33	8	8			197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1832	3	59	9	N	54	54	8			99
05	1488	X	850	-0-	-638	-0-	850	3			N	-0-					99
06	900	N	601	-0-	-299	-0-	600	3	1	9	N	1	1	8			99
07	1953	N	1188	-0-	-765	-0-	1182	3	6	9	N	5	5	8			99
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					99
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1943	3	14	9	N	13	13	8			99

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	910	2	1149	3	N	48	177	1			80
							53	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	468	2	1625	3	N	67	13	8			134
							74	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	173	2	1810	3	N	69	22	8			181
							76	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1207	2	853	3	N	46	12	8			215
							51	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	557	2	1449	3	N	45					260
							50	9									
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	630	2	1335	3	N	95	183	1	27	8	145
							105	9									

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	2	186	1			16
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	23	23	8			16
06	2850	X	196	-0-	-2654	-0-	195	3	1	9	N	1					17
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4120	3	50	9	N	45	10	8			52
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2984	3	20	9	N	18					70
*09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1597	3	10	9	N	9	1	8			78

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					104
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					104
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					104
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					104
08	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			N	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8570	-0-	-340	-0-	8344	3	226	9	N	205	193	1			103
05	9083	X	8787	-0-	-296	-0-	8565	3	222	9	N	202					305
06	8610	X	8462	-0-	-148	-0-	8290	3	172	9	N	156	189	1			272
07	8866	X	7167	-0-	-1699	-0-	7013	3	154	9	N	140	187	1			225
08	8866	X	7969	-0-	-897	-0-	7800	3	169	9	N	154	189	1			190
09	8580	X	8269	-0-	-311	-0-	8124	3	145	9	N	132	183	1			139

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	1546	-0-	-2684	-0-	1522	3	24	9	N	22	100	1			53
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5009	3	32	9	N	29					82
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4476	3	32	9	N	29					111
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4773	3	28	9	N	25					136
08	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4493	3	36	9	N	33					169
09	4620	X	3787	-0-	-833	-0-	3733	3	54	9	N	49					218

JONES ENERGY, LLC 441132
MENDOTA RANCH 38 WELL #: RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	29	1	662	2	N	-0-					212
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	31	1	687	2	N	5					217
							6	9									
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	28	1	643	2	N	7					224
							8	9									
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	29	1	675	2	N	4					228
							4	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	679	2	N	6					234
							7	9									
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	N	4					238
							4	9									

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	N	16					191
							18	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	15					206
							17	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	15					221
							17	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	12					233
							13	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	15					248
							17	9									
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	8					256
							9	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1568	-0-		-22	-0-	30	1	1505	2	N	30					129
								33	9									
05	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	31	1	1541	2	N	17					146
								19	9									
06	1590	N	1489	-0-		-101	-0-	30	1	1431	2	N	25					171
								28	9									
07	1612	N	1387	-0-		-225	-0-	31	1	1342	2	N	13					184
								14	9									
08	1581	N	1400	-0-		-181	-0-	31	1	1350	2	N	17					201
								19	9									
09	1500	N	1410	-0-		-90	-0-	30	1	1369	2	N	10					211
								11	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2144	-0-		-76	-0-	30	1	2083	2	N	28					109
								31	9									
05	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	31	1	2242	2	N	32					141
								35	9									
06	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	30	1	2301	2	N	30					171
								33	9									
07	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	31	1	2361	2	N	25					196
								28	9									
08	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-	31	1	2400	2	N	30					226
								33	9									
09	2370	N	2164	-0-		-206	-0-	30	1	2110	2	N	22					248
								24	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	335	-0-		-1435	-0-	19	1	305	2	N	10					243
								11	9									
05	1674	N	103	-0-		-1571	-0-	16	1	77	2	N	9					252
								10	9									
06	600	N	64	-0-		-536	-0-	8	1	50	2	N	5					257
								6	9									
07	341	N	63	-0-		-278	-0-	8	1	52	2	N	3					260
								3	9									
08	93	N	64	-0-		-29	-0-	11	1	47	2	N	5					265
								6	9									
*09	63	N	63	-0-		-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					265

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2698	-0-		-812	-0-	30	1	2643	2	N	23					218
								25	9									
05	3720	X	2653	-0-		-1067	-0-	31	1	2608	2	N	13					231
								14	9									
06	3600	X	2555	-0-		-1045	-0-	30	1	2504	2	N	19					250
								21	9									
07	3720	X	2592	-0-		-1128	-0-	31	1	2552	2	N	8					258
								9	9									
08	2852	X	2575	-0-		-277	-0-	31	1	2527	2	N	15					273
								17	9									
09	2700	X	2449	-0-		-251	-0-	30	1	2401	2	N	16					289
								18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	30	1	2522	2	N	45			277
							50	9							
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	N	40			317
							44	9							
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	30	1	2408	2	N	14			331
							15	9							
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	31	1	2443	2	N	18			349
							20	9							
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	31	1	2409	2	N	35			384
							39	9							
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	30	1	2276	2	N	32			416
							35	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	N	8			227
							9	9							
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	2			229
							2	9							
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	30	1	448	2	N	4			233
							4	9							
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	31	1	451	2	N	-0-			233
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	31	1	450	2	N	5			238
							6	9							
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	30	1	426	2	N	2			240
							2	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	30	1	2637	2	N	54			258
							59	9							
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	31	1	2729	2	N	110			368
							121	9							
06	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	30	1	2625	2	N	66	185	1	249
							73	9							
07	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	31	1	2692	2	N	60			309
							66	9							
08	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	31	1	2728	2	N	79			388
							87	9							
09	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	30	1	2522	2	N	78	188	1	278
							86	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	30	1	897	2	N	15			121
							17	9							
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	920	2	N	19			140
							21	9							
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	30	1	892	2	N	25			165
							28	9							
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	23			188
							25	9							
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	31	1	909	2	N	17			205
							19	9							
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	30	1	877	2	N	13			218
							14	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	30	1	3016	2	N	34					151
							37	9									
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	N	28					179
							31	9									
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	30	1	3044	2	N	25					204
							28	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	31	1	3152	2	N	24					228
							26	9									
08	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	31	1	3121	2	N	21					249
							23	9									
09	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	30	1	3026	2	N	23					272
							25	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	12					242
							13	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	37					279
							41	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	-0-					279
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	3					282
							3	9									
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	31	1	400	2	N	2					284
							2	9									
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	6	189	1			101
							7	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	N	21					188
							23	9									
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	31	1	1355	2	N	20					208
							22	9									
06	1410	N	770	-0-	-640	-0-	19	1	740	2	N	10					218
							11	9									
07	1457	N	952	-0-	-505	-0-	17	1	933	2	N	2					220
							2	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	15					235
							17	9									
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	7					242
							8	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	30	1	2784	2	N	42					157
							46	9									
05	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	31	1	2888	2	N	35					192
							39	9									
06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	30	1	2906	2	N	33					225
							36	9									
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3029	2	N	32					257
							35	9									
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	30					287
							33	9									
09	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	30	1	2789	2	N	33	189	1			131
							36	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	20					192
							22	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	2	N	15					207
							17	9									
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	23	1	1035	2	N	18					225
							20	9									
07	1271	N	509	-0-	-762	-0-	13	1	496	2	N	-0-					225
08	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	30	1	968	2	N	2					227
							2	9									
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	11					238
							12	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	30	1	3145	2	N	48	190	1			163
							53	9									
05	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	31	1	3009	2	N	41					204
							45	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	3273	2	N	39					243
							43	9									
07	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	31	1	3223	2	N	35					278
							39	9									
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	31	1	3406	2	N	42					320
							46	9									
09	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	30	1	3149	2	N	34	191	1			163
							37	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	943	2	N	42					191
							46	9									
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	31	1	928	2	N	16					207
							18	9									
06	1020	N	887	-0-	-133	-0-	30	1	849	2	N	7					214
							8	9									
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	30	1	968	2	N	26					240
							29	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	15					255
							17	9									
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	N	37					292
							41	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	30	1	1329	2	N	26					243
							29	9									
05	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1420	2	N	22					265
							24	9									
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	29	1	1274	2	N	17					282
							19	9									
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	30	1	1275	2	N	13					295
							14	9									
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	20					315
							22	9									
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	18	181	1			152
							20	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	30	1	1561	2	N	28					152
								31	9									
05	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	31	1	1635	2	N	30					182
								33	9									
06	1620	N	1595	-0-		-25	-0-	30	1	1526	2	N	35					217
								39	9									
07	1674	N	1549	-0-		-125	-0-	31	1	1487	2	N	28					245
								31	9									
08	1705	N	1681	-0-		-24	-0-	31	1	1611	2	N	35					280
								39	9									
*09	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	30	1	1564	2	N	24	188	1			116
								26	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2154	-0-		-126	-0-	30	1	2104	2	N	18					103
								20	9									
05	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	31	1	2158	2	N	20					123
								22	9									
06	2160	N	2081	-0-		-79	-0-	30	1	2031	2	N	18					141
								20	9									
07	2232	N	2170	-0-		-62	-0-	31	1	2126	2	N	12					153
								13	9									
08	2201	N	2124	-0-		-77	-0-	31	1	2058	2	N	32					185
								35	9									
09	2070	N	2067	-0-		-3	-0-	30	1	2015	2	N	20					205
								22	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	30	1	2037	2	N	37	184	1			100
								41	9									
05	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-	31	1	2178	2	N	25					125
								28	9									
06	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	30	1	2020	2	N	50					175
								55	9									
07	2170	N	2112	-0-		-58	-0-	31	1	2057	2	N	22					197
								24	9									
08	2232	N	2138	-0-		-94	-0-	31	1	2074	2	N	30					227
								33	9									
09	2100	N	2016	-0-		-84	-0-	30	1	1964	2	N	20					247
								22	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3451	-0-		-269	-0-	30	1	3378	2	N	39					146
								43	9									
05	3751	X	3656	-0-		-95	-0-	31	1	3583	2	N	38					184
								42	9									
06	3570	X	3493	-0-		-77	-0-	30	1	3410	2	N	48					232
								53	9									
07	3627	X	3590	-0-		-37	-0-	31	1	3542	2	N	15					247
								17	9									
08	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	31	1	3771	2	N	34					281
								37	9									
*09	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	30	1	3583	2	N	24					305
								26	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-		30 1 23 9	1299	2	N	21					140
05	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-		31 1 22 9	1349	2	N	20					160
06	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-		30 1 33 9	1356	2	N	30					190
07	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-		31 1 24 9	1392	2	N	22					212
08	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-		31 1 22 9	1398	2	N	20					232
09	1410	N	1380	-0-		-30	-0-		30 1 24 9	1326	2	N	22					254

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1524	-0-		-6	-0-		30 1 26 9	1468	2	N	24					254
05	1581	N	1546	-0-		-35	-0-		31 1 22 9	1493	2	N	20					274
06	1530	N	1335	-0-		-195	-0-		30 1 12 9	1293	2	N	11					285
07	1581	N	1469	-0-		-112	-0-		31 1 15 9	1423	2	N	14					299
08	1550	N	1371	-0-		-179	-0-		30 1 12 9	1329	2	N	11					310
*09	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-		30 1 19 9	1308	2	N	17					327

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2475	N	2475	-0-		-0-	-0-		30 1 51 9	2394	2	N	46					234
05	2573	N	2477	-0-		-96	-0-		31 1 24 9	2422	2	N	22					256
06	2490	N	2418	-0-		-72	-0-		30 1 58 9	2330	2	N	53					309
07	2573	N	2496	-0-		-77	-0-		31 1 45 9	2420	2	N	41					350
08	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-		31 1 57 9	2425	2	N	52					402
09	2430	N	2405	-0-		-25	-0-		30 1 50 9	2325	2	N	45					447

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-		30 1 51 9	2691	2	N	46	186	1			90
05	2963	X	2963	-0-		-0-	-0-		31 1 48 9	2884	2	N	44					134
06	2834	N	2834	-0-		-0-	-0-		30 1 47 9	2757	2	N	43					177
07	2856	N	2856	-0-		-0-	-0-		31 1 46 9	2779	2	N	42					219
08	2890	N	2890	-0-		-0-	-0-		31 1 25 9	2834	2	N	23					242
09	2790	N	2761	-0-		-29	-0-		30 1 44 9	2687	2	N	40	184	1			98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	30	1	1615	2	N	20					328
							22	9									
05	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	31	1	1622	2	N	19					347
							21	9									
06	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	30	1	1384	2	N	8					355
							9	9									
07	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	31	1	1580	2	N	10					365
							11	9									
08	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	30	1	1355	2	N	10					375
							11	9									
09	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	30	1	1057	2	N	10					385
							11	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	22					213
							24	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	2	N	15					228
							17	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	2	N	11					239
							12	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	17					256
							19	9									
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	31	1	1126	2	N	13					269
							14	9									
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	30	1	1044	2	N	6	182	1			93
							7	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	30	1	1391	2	N	15					122
							17	9									
05	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	31	1	1343	2	N	11					133
							12	9									
06	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	30	1	1232	2	N	9					142
							10	9									
07	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	31	1	1246	2	N	5					147
							6	9									
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	31	1	1220	2	N	8					155
							9	9									
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	30	1	1098	2	N	5					160
							6	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	28					178
							31	9									
05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	31	1	1535	2	N	22					200
							24	9									
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	30	1	1487	2	N	22					222
							24	9									
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	31	1	1543	2	N	16					238
							18	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	19					257
							21	9									
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	30	1	1464	2	N	21					278
							23	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	30 53	1 9	1415	2	N	48					197
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31 51	1 9	1529	2	N	46					243
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	30 35	1 9	1436	2	N	32					275
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	1502	2	N	30					305
08	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	31 28	1 9	1421	2	N	25					330
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	30 88	1 9	1362	2	N	80	190	1			220

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	30 99	1 9	3219	2	N	90	185	1			179
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	31 88	1 9	3350	2	N	80					259
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	30 81	1 9	3244	2	N	74					333
07	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	31 103	1 9	3350	2	N	94					427
08	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	31 103	1 9	3344	2	N	94	184	1			337
09	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	30 75	1 9	3144	2	N	68					405

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	30 20	1 9	1810	2	N	18					175
05	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	31 19	1 9	1863	2	N	17					192
06	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	30 22	1 9	1793	2	N	20					212
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	31 11	1 9	1846	2	N	10					222
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	31 14	1 9	1833	2	N	13					235
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	30 20	1 9	1759	2	N	18					253

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	30 79	1 9	2946	2	N	72					231
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	31 73	1 9	3028	2	N	66					297
06	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	30 59	1 9	2932	2	N	54					351
07	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	31 69	1 9	3061	2	N	63					414
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	3090	2	N	57					471
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	30 51	1 9	2988	2	N	46	370	1			147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-		30 1 24 9	2632	2	N	22					167
05	2697	N	2613	-0-	-84	-0-		31 1 33 9	2549	2	N	30					197
06	2670	N	2408	-0-	-262	-0-		30 1 29 9	2349	2	N	26					223
07	2790	N	2462	-0-	-328	-0-		31 1 26 9	2405	2	N	24					247
08	2604	N	2277	-0-	-327	-0-		27 1 20 9	2230	2	N	18					265
09	2400	N	2355	-0-	-45	-0-		30 1 13 9	2312	2	N	12					277

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		30 1 33 9	1384	2	N	30					162
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		31 1 29 9	1423	2	N	26					188
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-		30 1 26 9	1349	2	N	24					212
07	1488	N	1411	-0-	-77	-0-		31 1 20 9	1360	2	N	18					230
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-		31 1 20 9	1428	2	N	18					248
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		30 1 13 9	1387	2	N	12	186	1			74

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-		30 1 48 9	1332	2	N	44					159
05	1488	N	1483	-0-	-5	-0-		31 1 28 9	1424	2	N	25					184
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		30 1 22 9	1382	2	N	20					204
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		31 1 23 9	1440	2	N	21					225
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		31 1 28 9	1429	2	N	25					250
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-		30 1 25 9	1367	2	N	23	173	1			100

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-		30 1 4 9	1634	2	N	4					232
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-		31 1 7 9	1676	2	N	6					238
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-		30 1 15 9	1623	2	N	14					252
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-		31 1 9 9	1665	2	N	8					260
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		31 1 11 9	1666	2	N	10					270
09	1680	N	1519	-0-	-161	-0-		30 1 6 9	1483	2	N	5					275

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	9210	-0-	-1800	-0-	30	1	9113	2	N	61					250
							67	9									
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	30	1	9370	2	N	77					327
							85	9									
06	8880	X	8862	-0-	-18	-0-	30	1	8753	2	N	72					399
							79	9									
07	9517	X	9106	-0-	-411	-0-	31	1	8867	2	N	189					588
							208	9									
08	9517	X	7995	-0-	-1522	-0-	31	1	7964	2	N	-0-					588
09	9210	X	6277	-0-	-2933	-0-	30	1	6236	2	N	10	186	1			412
							11	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

04	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	30	1	3218	2	N	56					335
							62	9									
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	31	1	3339	2	N	59					394
							65	9									
06	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	30	1	3178	2	N	50					444
							55	9									
07	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	31	1	3303	2	N	51					495
							56	9									
08	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	31	1	3288	2	N	55					550
							61	9									
09	3330	X	3093	-0-	-237	-0-	30	1	3008	2	N	50	185	1			415
							55	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

04	600	N	363	-0-	-237	-0-	21	1	342	2	N	-0-					240
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	19	1	67	2	N	-0-					240
06	240	N	29	-0-	-211	-0-	11	1	18	2	N	-0-					240
07	372	N	30	-0-	-342	-0-	9	1	21	2	N	-0-					240
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	9	1	26	2	N	-0-					240
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	30	1	27	2	N	-0-					240

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	30	1	1369	2	N	26	184	1			127
							29	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	70					197
							77	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	61					258
							67	9									
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	31	1	1380	2	N	37					295
							41	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	52					347
							57	9									
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	30	1	1307	2	N	84	184	1			247
							92	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	30	1	2535	2	N	29	185	1			146
							32	9									
05	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	30	1	2748	2	N	39					185
							43	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	30	1	2758	2	N	31					216
							34	9									
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	2	N	34					250
							37	9									
08	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	31	1	2785	2	N	31					281
							34	9									
*09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	30	1	2866	2	N	26	172	1			135
							29	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	30	1	1600	2	N	-0-					265
05	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	31	1	1693	2	N	3					268
							3	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1605	2	N	35					303
							39	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	37					340
							41	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	73					413
							80	9									
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	30	1	1602	2	N	35					448
							39	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	30	1	7057	2	N	81	191	1			225
							89	9									
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	31	1	7265	2	N	65					290
							72	9									
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	30	1	7038	2	N	31					321
							34	9									
07	7409	X	7372	-0-	-37	-0-	31	1	7287	2	N	49					370
							54	9									
08	7409	X	7273	-0-	-136	-0-	31	1	7187	2	N	50					420
							55	9									
*09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	30	1	7078	2	N	69					489
							76	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

04	1140	N	488	-0-	-652	-0-	19	1	469	2	N	-0-					320
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1138	2	N	9					329
							10	9									
06	960	N	220	-0-	-740	-0-	20	1	200	2	N	-0-					329
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	5					334
							6	9									
08	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	22	1	1045	2	N	5					339
							6	9									
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	30	1	1772	2	N	33					372
							36	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	30 96	1 9	3243	2	N	87	174	1			291
05	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	31 91	1 9	3321	2	N	83					374
06	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	30 73	1 9	3188	2	N	66					440
07	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	31 75	1 9	3285	2	N	68					508
08	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	31 83	1 9	3279	2	N	75					583
09	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	30 54	1 9	3143	2	N	49	351	1			281

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	30 47	1 9	2140	2	N	43					380
05	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	31 41	1 9	2026	2	N	37					417
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	30 32	1 9	2027	2	N	29					446
07	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	31 37	1 9	2000	2	N	34					480
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	31 42	1 9	2002	2	N	38					518
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	30 26	1 9	1967	2	N	24	172	1			370

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2855	-0-	-835	-0-	30 62	1 9	2763	2	N	56	198	1			346
05	3813	X	2808	-0-	-1005	-0-	31 24	1 9	2753	2	N	22					368
06	2940	X	2023	-0-	-917	-0-	24 10	1 9	1989	2	N	9					377
07	3038	X	256	-0-	-2782	-0-	256	2			N	-0-					377
08	2945	X	234	-0-	-2711	-0-	6	1	228	2	N	-0-					377
09	2850	X	224	-0-	-2626	-0-	30	1	194	2	N	-0-					377

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	30 19	1 9	3417	2	N	17					300
05	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	31 52	1 9	3483	2	N	47					347
06	3600	X	3555	-0-	-45	-0-	30 53	1 9	3472	2	N	48					395
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	3981	2	N	60					455
08	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	31 55	1 9	3538	2	N	50					505
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	30 79	1 9	3468	2	N	72	185	1			392

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					455
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					455
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					455
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					455
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					455
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	2	N	-0-					455

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

04	5070	X	4699	-0-	-371	-0-	30	1	4562	2	N	97	176	1			255
							107	9									
05	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	31	1	4536	2	N	93					348
							102	9									
06	4980	X	4499	-0-	-481	-0-	30	1	4386	2	N	75					423
							83	9									
07	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	31	1	4681	2	N	86					509
							95	9									
08	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	31	1	4497	2	N	73					582
							80	9									
09	4710	X	4381	-0-	-329	-0-	30	1	4278	2	N	66	351	1			297
							73	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	30	1	3356	2	N	42					299
							46	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	31	1	3428	2	N	99					398
							109	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	30	1	3269	2	N	83					481
							91	9									
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	31	1	3446	2	N	124					605
							136	9									
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	31	1	3382	2	N	99	187	1			517
							109	9									
09	3300	X	3284	-0-	-16	-0-	30	1	3135	2	N	108	368	1			257
							119	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

04	2160	N	1422	-0-	-738	-0-	29	1	1375	2	N	16					340
							18	9									
05	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	29	1	1653	2	N	24					364
							26	9									
06	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	28	1	1209	2	N	16					380
							18	9									
07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	30	1	1233	2	N	9					389
							10	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1713	2	N	21					410
							23	9									
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1778	2	N	17	172	1			255
							19	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	30 53	1 9	2365	2	N	48					275
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	2584	2	N	40					315
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	30 43	1 9	2848	2	N	39					354
07	3100	N	3662	-0-	562	562	31 35	1 9	3596	2	N	32					386
08	3100	N	3846	-0-	746	1308	31 39	1 9	3776	2	N	35					421
*09	3000	N	3757	-0-	757	2065	30 37	1 9	3690	2	N	34	171	1			284

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

04	3240	X	1566	-0-	-1674	-0-	29 46	1 9	1491	2	N	42	190	1			304
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					304
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					304
07	2945	X	64	-0-	-2881	-0-	2	1	62	2	N	-0-					304
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					304
09	1560	X	30	-0-	-1530	-0-	30	1			N	-0-					304

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	620	2	N	3					443
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	28	1	471	2	N	-0-					443
06	570	N	215	-0-	-355	-0-	30	1	185	2	N	-0-					443
07	682	N	235	-0-	-447	-0-	31	1	204	2	N	-0-					443
08	496	N	188	-0-	-308	-0-	28	1	160	2	N	-0-					443
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	30	1	103	2	N	-0-					443

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

04	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	30 166	1 9	4273	2	N	151	359	1			208
05	4805	X	4430	-0-	-375	-0-	31 143	1 9	4256	2	N	130					338
06	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	30 165	1 9	4210	2	N	150					488
07	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	31 160	1 9	4311	2	N	145					633
08	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	31 155	1 9	4410	2	N	141	172	1			602
09	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	30 153	1 9	4239	2	N	139	356	1			385

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

04	4200	X	3954	-0-	-246	-0-	30 128	1 9	3796	2	N	116					291
05	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	31 118	1 9	3917	2	N	107					398
06	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	30 133	1 9	3963	2	N	121					519
07	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	31 122	1 9	3800	2	N	111					630
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	31 86	1 9	4069	2	N	78	180	1			528
09	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	30 129	1 9	3814	2	N	117	195	1			450

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	29	1	726	2	N	15					251
							17	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	19					270
							21	9									
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	29	1	568	2	N	9					279
							10	9									
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	31	1	682	2	N	10					289
							11	9									
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	31	1	712	2	N	13					302
							14	9									
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	29	1	554	2	N	14					316
							15	9									

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	30	1	2332	2	N	42					224
							46	9									
05	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	30	1	2584	2	N	29					253
							32	9									
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	30	1	2513	2	N	25					278
							28	9									
07	3100	N	3443	-0-	343	343	31	1	3381	2	N	28					306
							31	9									
08	3100	N	2890	-0-	-210	133	31	1	2837	2	N	20					326
							22	9									
*09	3000	N	3719	-0-	719	852	30	1	3667	2	N	20	177	1			169
							22	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	30	1	5778	2	N	137	190	1			331
							151	9									
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	31	1	6561	2	N	84					415
							92	9									
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	30	1	6568	2	N	71					486
							78	9									
07	5859	X	5609	-0-	-250	-0-	25	1	5512	2	N	65					551
							72	9									
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	31	1	7417	2	N	114					665
							125	9									
*09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	30	1	5695	2	N	30					695
							33	9									

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	30	1	2134	2	N	88					318
							97	9									
05	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	31	1	2158	2	N	85					403
							94	9									
06	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	30	1	2078	2	N	81					484
							89	9									
07	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	31	1	2146	2	N	87					571
							96	9									
08	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	31	1	2128	2	N	86					657
							95	9									
09	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	30	1	2067	2	N	80	354	1			383
							88	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	30	1	3699	2	N	103	258	1			198
							113	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	31	1	3435	2	N	98					296
							108	9									
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	30	1	3383	2	N	99					395
							109	9									
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	23	1	2749	2	N	71					466
							78	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	30	1	3703	2	N	74					540
							81	9									
*09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	30	1	3058	2	N	71	379	1			232
							78	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	30	1	2567	2	N	70	352	1			396
							77	9									
05	3007	X	1021	-0-	-1986	-0-	13	1	1008	2	N	-0-					396
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	28	1	2904	2	N	60					456
							66	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	25	1	3200	2	N	95					551
							105	9									
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	31	1	3953	2	N	68					619
							75	9									
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	30	1	3419	2	N	54	177	1			496
							59	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					291
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	30	1	4333	2	N	113	186	1			217
							124	9									
05	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	31	1	4402	2	N	57					274
							63	9									
06	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	30	1	4147	2	N	103					377
							113	9									
07	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	31	1	4173	2	N	105					482
							116	9									
08	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	31	1	4064	2	N	141	177	1			446
							155	9									
09	4500	X	3934	-0-	-566	-0-	30	1	3886	2	N	16					462
							18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	466	-0-	-10034	-0-	27	1	439	2	N	-0-					221
05	10850	X	327	-0-	-10523	-0-	18	1	307	2	N	2					223
							2	9									
06	6750	X	236	-0-	-6514	-0-	27	1	209	2	N	-0-					223
07	589	X	304	-0-	-285	-0-	30	1	273	2	N	1					224
							1	9									
08	496	X	249	-0-	-247	-0-	31	1	218	2	N	-0-					224
09	480	X	286	-0-	-194	-0-	30	1	256	2	N	-0-					224

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3653	-0-	-1147	-0-	30	1	3600	2	N	21	186	1			154
							23	9									
05	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	31	1	9433	2	N	92					246
							101	9									
06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	30	1	9124	2	N	97					343
							107	9									
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	31	1	8840	2	N	53					396
							58	9									
08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	31	1	8392	2	N	92					488
							101	9									
09	4800	X	1871	-0-	-2929	-0-	30	1	1808	2	N	30	197	1			321
							33	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	1742	-0-	-5308	-0-	30	1	1703	2	N	8					391
							9	9									
05	6789	X	996	-0-	-5793	-0-	31	1	965	2	N	-0-					391
06	6330	X	723	-0-	-5607	-0-	30	1	693	2	N	-0-					391
07	6541	X	626	-0-	-5915	-0-	25	1	601	2	N	-0-					391
08	5053	X	530	-0-	-4523	-0-	31	1	499	2	N	-0-					391
09	1740	X	488	-0-	-1252	-0-	30	1	458	2	N	-0-					391

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	30	1	3179	2	N	118	143	1			110
							130	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	29	1	3566	2	N	117					227
							129	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	30	1	3361	2	N	113					340
							124	9									
07	2263	X	1483	-0-	-780	-0-	17	1	1429	2	N	34					374
							37	9									
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	28	1	2749	2	N	98					472
							108	9									
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	30	1	2789	2	N	99	355	1			216
							109	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5854	-0-	-86	-0-	30	1	5712	2	N	102					330
							112	9									
05	6138	X	6114	-0-	-24	-0-	31	1	5982	2	N	92					422
							101	9									
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	30	1	5980	2	N	95					517
							105	9									
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	31	1	6021	2	N	83					600
							91	9									
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	2	N	101					701
							111	9									
09	6120	X	6112	-0-	-8	-0-	30	1	5996	2	N	78	379	1			400
							86	9									

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	30	1	4382	2	N	200	370	1			189
							220	9									
05	5053	X	4919	-0-	-134	-0-	31	1	4648	2	N	218					407
							240	9									
06	4770	X	4651	-0-	-119	-0-	30	1	4408	2	N	194					601
							213	9									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	31	1	4631	2	N	196					797
							216	9									
08	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	31	1	4619	2	N	198					995
							218	9									
*09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	30	1	4528	2	N	197	752	1			440
							217	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8305	-0-	-815	-0-	29	1	8024	2	N	229	213	1			294
							252	9									
05	9176	X	8927	-0-	-249	-0-	28	1	8713	2	N	169					463
							186	9									
06	8730	X	7654	-0-	-1076	-0-	26	1	7453	2	N	159					622
							175	9									
07	9021	X	7327	-0-	-1694	-0-	24	1	7079	2	N	204	175	1			651
							224	9									
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	31	1	9288	2	N	255	178	1			728
							281	9									
09	8640	X	8259	-0-	-381	-0-	30	1	7966	2	N	239	717	1			250
							263	9									

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4669	-0-	-221	-0-	30	1	4519	2	N	109					288
							120	9									
05	5053	X	4733	-0-	-320	-0-	31	1	4592	2	N	100					388
							110	9									
06	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	30	1	4498	2	N	102					490
							112	9									
07	4929	X	4753	-0-	-176	-0-	31	1	4621	2	N	92					582
							101	9									
08	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	31	1	4634	2	N	98					680
							108	9									
09	4680	X	4530	-0-	-150	-0-	30	1	4400	2	N	91	361	1			410
							100	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6605	-0-	-415	-0-	30	1	6385	2	N	173	257	1			179
							190	9									
05	7254	X	6524	-0-	-730	-0-	31	1	6311	2	N	165					344
							182	9									
06	6750	X	6313	-0-	-437	-0-	30	1	6130	2	N	139					483
							153	9									
07	6820	X	6458	-0-	-362	-0-	31	1	6267	2	N	145					628
							160	9									
08	6820	X	6320	-0-	-500	-0-	31	1	6136	2	N	139					767
							153	9									
09	6600	X	6109	-0-	-491	-0-	30	1	5924	2	N	141	535	1			373
							155	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3263	-0-	-187	-0-	30	1	3134	2	N	90	113	1			211
							99	9									
05	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	31	1	3231	2	N	100					311
							110	9									
06	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	30	1	3074	2	N	90					401
							99	9									
07	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	31	1	3147	2	N	85					486
							94	9									
08	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	31	1	3053	2	N	85					571
							94	9									
09	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	30	1	2962	2	N	81	373	1			279
							89	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	277	-0-	-2603	-0-	5	1	272	2	N	-0-					429
05	2976	X	313	-0-	-2663	-0-	2	1	311	2	N	-0-					429
06	2250	X	185	-0-	-2065	-0-	2	1	183	2	N	-0-					429
07	2325	X	25	-0-	-2300	-0-	25	2			N	-0-					429
08	2325	X	209	-0-	-2116	-0-	2	1	207	2	N	-0-					429
09	300	X	30	-0-	-270	-0-	30	1			N	-0-					429

B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	30	1	1997	2	N	114	274	1			168
							125	9									
05	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	31	1	2030	2	N	112					280
							123	9									
06	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	30	1	1936	2	N	106					386
							117	9									
07	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	31	1	1954	2	N	93					479
							102	9									
08	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	31	1	1897	2	N	101					580
							111	9									
09	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	30	1	1842	2	N	77	348	1			309
							85	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4966	-0-		-404	-0-	30	1	4834	2	N	93	176	1			257
								102	9									
05	5084	X	5079	-0-		-5	-0-	31	1	4973	2	N	68					325
								75	9									
06	4920	X	4801	-0-		-119	-0-	30	1	4706	2	N	59					384
								65	9									
07	5146	X	4678	-0-		-468	-0-	31	1	4611	2	N	33					417
								36	9									
08	5146	X	4264	-0-		-882	-0-	31	1	4169	2	N	58					475
								64	9									
09	4980	X	4610	-0-		-370	-0-	30	1	4501	2	N	72					547
								79	9									

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6640	-0-		-560	-0-	30	1	6461	2	N	135	188	1			277
								149	9									
05	7285	X	7063	-0-		-222	-0-	31	1	6876	2	N	142					419
								156	9									
06	6930	X	6163	-0-		-767	-0-	30	1	6033	2	N	91					510
								100	9									
07	6913	X	5984	-0-		-929	-0-	31	1	5873	2	N	73					583
								80	9									
08	7073	X	7073	-0-		-0-	-0-	31	1	6922	2	N	109					692
								120	9									
09	6840	X	5413	-0-		-1427	-0-	30	1	5298	2	N	77	366	1			403
								85	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3067	-0-		-323	-0-	30	1	2923	2	N	104	181	1			292
								114	9									
05	3503	X	3353	-0-		-150	-0-	31	1	3241	2	N	74					366
								81	9									
06	3390	X	3020	-0-		-370	-0-	30	1	2907	2	N	75					441
								83	9									
07	3317	X	3014	-0-		-303	-0-	31	1	2911	2	N	65					506
								72	9									
08	3348	X	2980	-0-		-368	-0-	31	1	2874	2	N	68					574
								75	9									
09	3240	X	2577	-0-		-663	-0-	30	1	2489	2	N	53	358	1			269
								58	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3152	-0-		-868	-0-	30	1	3050	2	N	65	188	1			271
								72	9									
05	3348	X	3323	-0-		-25	-0-	31	1	3208	2	N	76					347
								84	9									
06	3240	X	3203	-0-		-37	-0-	30	1	3034	2	N	126					473
								139	9									
07	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	31	1	3416	2	N	123					596
								135	9									
08	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-	31	1	3400	2	N	145	188	1			553
								160	9									
*09	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-	30	1	3266	2	N	136	191	1			498
								150	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	30 100	1 9	1358	2	N	91	184	1			248
05	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	31 80	1 9	1413	2	N	73					321
06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	30 113	1 9	1351	2	N	103					424
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	31 98	1 9	1374	2	N	89					513
08	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	31 124	1 9	1358	2	N	113	188	1			438
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	30 133	1 9	1288	2	N	121	185	1			374

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	30 65	1 9	2835	2	N	59					469
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	31 62	1 9	3253	2	N	56					525
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	30 86	1 9	4352	2	N	78					603
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	3857	2	N	55					658
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	3892	2	N	39					697
09	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	30 105	1 9	3776	2	N	95	376	1			416

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	30 240	1 9	3614	2	N	218	189	1			313
05	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	31 138	1 9	3622	2	N	125					438
06	4110	X	3427	-0-	-683	-0-	30 119	1 9	3278	2	N	108					546
07	4247	X	3584	-0-	-663	-0-	31 240	1 9	3313	2	N	218	188	1			576
08	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	31 191	1 9	3167	2	N	174	188	1			562
09	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	30 191	1 9	2985	2	N	174	179	1			557

JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	30 123	1 9	3124	2	N	112					216
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	30 89	1 9	2654	2	N	81					297
06	3270	X	2965	-0-	-305	-0-	30 101	1 9	2834	2	N	92					389
07	3379	X	2539	-0-	-840	-0-	31 79	1 9	2429	2	N	72					461
08	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	31 86	1 9	2528	2	N	78					539
09	3270	X	2449	-0-	-821	-0-	30 91	1 9	2328	2	N	83	383	1			239

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1771	-0-	-209	-0-	30	1	1689	2	N	47	184	1			240
							52	9									
05	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	31	1	1841	2	N	45					285
							50	9									
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	30	1	1698	2	N	37					322
							41	9									
07	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	31	1	1716	2	N	33					355
							36	9									
08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	31	1	1765	2	N	32					387
							35	9									
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	30	1	1705	2	N	26					413
							29	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	30	1	6545	2	N	124	194	1			225
							136	9									
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	31	1	5773	2	N	104					329
							114	9									
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	30	1	6145	2	N	87					416
							96	9									
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	24	1	5398	2	N	91					507
							100	9									
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	30	1	7142	2	N	111					618
							122	9									
*09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	30	1	6240	2	N	60	380	1			298
							66	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	30	1	3255	2	N	126	176	1			238
							139	9									
05	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	31	1	3386	2	N	130					368
							143	9									
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	30	1	3351	2	N	134					502
							147	9									
07	3627	X	2797	-0-	-830	-0-	25	1	2688	2	N	76					578
							84	9									
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	136	188	1			526
							150	9									
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	30	1	3421	2	N	111	356	1			281
							122	9									

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	763	-0-	-9257	-0-	7	1	695	2	N	55	192	1			300
							61	9									
05	12059	X	23	-0-	-12036	-0-	23	2			N	-0-					300
06	11670	X	15	-0-	-11655	-0-	1	1	14	2	N	-0-					300
07	12059	X	9904	-0-	-2155	-0-	287	1	9450	2	N	152					452
							167	9									
08	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	602	1	10615	2	N	191					643
							210	9									
*09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	606	1	6614	2	N	58	184	1			517
							64	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					237
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					237
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					237
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					237
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					237
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					237

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

04	14280	X	3375	-0-	-10905	-0-	30 19	1 9	3326	2	N	17					372
05	11098	X	5679	-0-	-5419	-0-	31 41	1 9	5607	2	N	37					409
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	30 58	1 9	8467	2	N	53					462
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	31 58	1 9	8767	2	N	53					515
08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	31 74	1 9	9381	2	N	67					582
*09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	30 116	1 9	10412	2	N	105	172	1			515

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

04	9660	X	9496	-0-	-164	-0-	30 270	1 9	9196	2	N	245	307	1			158
05	9982	X	9211	-0-	-771	-0-	31 242	1 9	8938	2	N	220					378
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	30 205	1 9	8997	2	N	186					564
07	9827	X	6887	-0-	-2940	-0-	23 132	1 9	6732	2	N	120					684
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	31 175	1 9	10084	2	N	159	192	1			651
09	9510	X	8590	-0-	-920	-0-	30 173	1 9	8387	2	N	157	381	1			427

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

04	8220	X	6104	-0-	-2116	-0-	30 73	1 9	6001	2	N	66	258	1			75
05	8494	X	5508	-0-	-2986	-0-	30 72	1 9	5406	2	N	65					140
06	7350	X	5793	-0-	-1557	-0-	28 57	1 9	5708	2	N	52					192
07	6293	X	5227	-0-	-1066	-0-	24 55	1 9	5148	2	N	50					242
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	6919	2	N	55					297
09	6090	X	5755	-0-	-335	-0-	30 48	1 9	5677	2	N	44	190	1			151

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					121
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					121
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					121
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	392	2	21	9	N	19					140
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	406	2	11	9	N	10					150
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					227
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					227
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					227
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					227
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	148	2	125	9	N	114	183	1			158
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	2	19	9	N	17	142	1			33

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

04	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3740	2	83	9	N	75	196	1			102
05	4030	X	124	-0-	-3906	-0-	109	2	15	9	N	14					116
06	4080	X	158	-0-	-3922	-0-	151	2	7	9	N	6					122
07	4216	X	136	-0-	-4080	-0-	130	2	6	9	N	5					127
08	4216	X	76	-0-	-4140	-0-	76	2			N	-0-					127
09	3810	X	62	-0-	-3748	-0-	62	2			N	-0-					127

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	510	3	7	9	N	6					34
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					34
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					34
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	452	3	12	9	N	11					45
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					48
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					48

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2142	3	32	9	N	29					118
05	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2094	3	18	9	N	16					134
06	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2168	3	20	9	N	18					152
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2192	3	17	9	N	15					167
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	3	17	9	N	15					182
09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2099	3	22	9	N	20					202

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	500	3	13	9	N	12					175
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	490	3	7	9	N	6					181
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	466	3	8	9	N	7					188
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	469	3	8	9	N	7					195
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	453	3	6	9	N	5					200
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	491	3	13	9	N	12					212

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					199
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					199
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	N	3					67
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2					69
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					69
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					69
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2					71
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	N	1					72

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	364	3	19	9	N	17	178	1			79
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	370	3	11	9	N	10					89
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	3	11	9	N	10					99
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	387	3	15	9	N	14					113
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	3	8	9	N	7					120
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	N	12					132

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					369
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	643	3	55	9	N	50					419
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-	180	1			239
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	3	18	9	N	16					255
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	661	3	13	9	N	12					267
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	3	17	9	N	15					282

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1806	3	35	9	N	32					96
05	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1817	3	31	9	N	28					124
06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1762	3	28	9	N	25					149
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1836	3	25	9	N	23					172
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1813	3	26	9	N	24					196
09	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1717	3	25	9	N	23					219

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	545	3	30	9	N	27					307
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	561	3	26	9	N	24					331
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	537	3	23	9	N	21					352
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					352
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					352
*09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					352

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			117
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	533	3	7	9	N	6					168
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	572	3	8	9	N	7					175
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					175
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	526	3	3	9	N	3					178
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	514	3	2	9	N	2					180
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	525	3	3	9	N	3					183

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					70
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					70
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					70
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					70
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					70
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	722	-0-	-448	-0-	722	3			N	-0-					114
05	1302	N	676	-0-	-626	-0-	676	3			N	-0-					114
06	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					114
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					114
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-	51	1			63
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					63

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1059	3	18	9	N	16					181
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1047	3	19	9	N	17					198
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1052	3	17	9	N	15					213
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1073	3	11	9	N	10					223
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	3	9	9	N	8					231
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1038	3	14	9	N	13	163	1			81

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	704	3	18	9	N	16	174	1			66
05	868	N	739	-0-	-129	-0-	728	3	11	9	N	10					76
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	696	3	11	9	N	10					86
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	709	3	14	9	N	13					99
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	763	3	11	9	N	10					109
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	733	3	17	9	N	15					124

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	3531	3			N	-0-					215
05	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	3			N	-0-					215
06	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	3			N	-0-					215
07	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3658	3			N	-0-	57	1			158
08	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3382	3	9	9	N	8	128	1			38
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	3	9	9	N	8					46

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1942	3	40	9	N	36					149
05	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	1987	3	30	9	N	27					176
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1937	3	22	9	N	20					196
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2024	3	17	9	N	15	170	1			41
08	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1982	3	23	9	N	21					62
09	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1861	3	24	9	N	22					84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

04	360	N	290	-0-	-70	-0-	283	3	7	9	N	6					177
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	N	5					182
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2					184
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					187
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					187
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					187

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	818	3	21	9	N	19	188	1			45
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	819	3	14	9	N	13					58
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	757	3	12	9	N	11					69
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	773	3	10	9	N	9					78
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	779	3	9	9	N	8					86
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	734	3	9	9	N	8					94

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	938	3	84	9	N	76					228
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1004	3	83	9	N	75					303
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	972	3	79	9	N	72	179	1			196
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	987	3	76	9	N	69					265
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	988	3	73	9	N	66	169	1			162
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	942	3	81	9	N	74					236

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1950	3	57	9	N	52					286
05	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2007	3	53	9	N	48					334
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2013	3	40	9	N	36	174	1			196
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2037	3	47	9	N	43					239
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2042	3	48	9	N	44					283
09	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1945	3	47	9	N	43	172	1			154

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3445	3	87	9	N	79	173	1			143
05	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3528	3	80	9	N	73					216
06	3570	X	3493	-0-	-77	-0-	3424	3	69	9	N	63	178	1			101
07	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3515	3	68	9	N	62					163
08	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3512	3	65	9	N	59					222
09	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	3381	3	66	9	N	60	172	1			110

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

04	750	N	50	-0-	-700	-0-	48	3	2	9	N	2					178
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					178
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					178
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					178
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

04	900	N	811	-0-	-89	-0-	793	3	18	9	N	16					172
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	3	15	9	N	14					186
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	3	11	9	N	10					196
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	816	3	17	9	N	15					211
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	816	3	12	9	N	11					222
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	777	3	13	9	N	12					234

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					221
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	707	3	3	9	N	3					224
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					224
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					224
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					224
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	647	3	7	9	N	6	171	1			59

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	940	3	12	9	N	11					184
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	950	3	10	9	N	9					193
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	935	3	11	9	N	10					203
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	955	3	6	9	N	5					208
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	3	9	9	N	8					216
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	931	3	8	9	N	7					223

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	3	8	9	N	7					117
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	451	3	2	9	N	2					119
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	419	3	3	9	N	3					122
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	430	3	3	9	N	3					125
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	426	3	2	9	N	2					127
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					127

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9	172	1			87
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	3	17	9	N	15					102
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	350	3	2	9	N	2					104
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	381	3	17	9	N	15					119
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	375	3	17	9	N	15					134
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	N	12					146

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	561	3	19	9	N	17					142
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	592	3	17	9	N	15					157
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	533	3	12	9	N	11					168
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	579	3	19	9	N	17					185
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	547	3	12	9	N	11					196
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	552	3	14	9	N	13					209

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1740	3	25	9	N	23					169
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1737	3	22	9	N	20					189
06	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1689	3	23	9	N	21					210
07	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1733	3	22	9	N	20					230
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1734	3	17	9	N	15	172	1			73
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1659	3	13	9	N	12					85

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	278 119	1 9	7266	3	N	108					364
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	287 108	1 9	7137	3	N	98	175	1			287
06	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	278 121	1 9	9366	3	N	110	175	1			222
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	287 150	1 9	9510	3	N	136					358
08	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	287 171	1 9	9624	3	N	155	172	1			341
*09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	278 166	1 9	9242	3	N	151	176	1	1	7	315

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1174	3	33	9	N	30					104
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1176	3	31	9	N	28					132
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	3	25	9	N	23					155
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	3	25	9	N	23					178
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1180	3	25	9	N	23					201
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1220	3	25	9	N	23	168	1			56

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

04	1080	N	889	-0-	-191	-0-	864	3	25	9	N	23					424
05	1054	N	283	-0-	-771	-0-	281	3	2	9	N	2					426
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	3	17	9	N	15					441
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	3	14	9	N	13					454
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1318	3	19	9	N	17					471
09	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1134	3	17	9	N	15					486

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2379	3	113	9	N	103	181	1			179
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2436	3	112	9	N	102					281
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2378	3	92	9	N	84	174	1			191
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2449	3	100	9	N	91					282
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2537	3	96	9	N	87	169	1			200
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2455	3	97	9	N	88					288

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1047	3	33	9	N	30					543
05	1147	N	976	-0-	-171	-0-	956	3	20	9	N	18					561
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-	189	1			372
07	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1030	3	22	9	N	20					392
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1029	3	23	9	N	21					413
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	887	3	28	9	N	25					438

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

04	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	3538	3	101	9	N	92					419
05	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	3364	3	78	9	N	71					490
06	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	3160	3	54	9	N	49	172	1			367
07	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3595	3	81	9	N	74					441
08	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	3388	3	40	9	N	36	176	1			301
09	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3358	3	79	9	N	72					373

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5652	-0-	-138	-0-	5551	3	101	9	N	92	171	1			246
05	5983	X	5961	-0-	-22	-0-	5870	3	91	9	N	83					329
06	5730	X	5674	-0-	-56	-0-	5604	3	70	9	N	64	173	1			220
07	5921	X	5919	-0-	-2	-0-	5832	3	87	9	N	79					299
08	5952	X	5831	-0-	-121	-0-	5748	3	83	9	N	75	176	1			198
09	5760	X	5690	-0-	-70	-0-	5601	3	89	9	N	81					279

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3639	-0-	-171	-0-	3550	3	89	9	N	81	171	1			246
05	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3636	3	87	9	N	79					325
06	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	3537	3	70	9	N	64	172	1			217
07	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	3699	3	78	9	N	71					288
08	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	3642	3	77	9	N	70	170	1			188
09	3630	X	3528	-0-	-102	-0-	3453	3	75	9	N	68					256

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4231	3	75	9	N	68	174	1			401
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4391	3	55	9	N	50					451
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4162	3	63	9	N	57	187	1			321
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4329	3	56	9	N	51					372
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4287	3	35	9	N	32	173	1			231
*09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4068	3	62	9	N	56					287

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3687	3	129	9	N	117	179	1			349
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3626	3	131	9	N	119					468
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3314	3	110	9	N	100	177	1			391
07	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3563	3	135	9	N	123	171	1			343
08	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	3505	3	127	9	N	115					458
09	3810	X	3436	-0-	-374	-0-	3314	3	122	9	N	111	172	1	1	7	396

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	7065	-0-	-195	-0-	6942	3	123	9	N	112	349	1			329
05	7347	X	6731	-0-	-616	-0-	6640	3	91	9	N	83					412
06	7080	X	6769	-0-	-311	-0-	6684	3	85	9	N	77					489
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	6960	3	100	9	N	91	175	1			405
08	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	6720	3	81	9	N	74					479
09	7080	X	6694	-0-	-386	-0-	6578	3	116	9	N	105	171	1	1	7	412

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

04	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	3282	3	98	9	N	89	187	1			210
05	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	3331	3	39	9	N	35					245
06	3690	X	3285	-0-	-405	-0-	3250	3	35	9	N	32					277
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3911	3	34	9	N	31					308
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4056	3	44	9	N	40					348
*09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3771	3	52	9	N	47	179	1			216

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

04	3420	X	3296	-0-	-124	-0-	3200	3	96	9	N	87	177	1			259
05	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3345	3	65	9	N	59					318
06	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3181	3	64	9	N	58					376
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3577	3	46	9	N	42	170	1			248
08	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3324	3	94	9	N	85					333
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3258	3	111	9	N	101	172	1			262

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	N	4	173	1			197
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					197
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					197
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					197
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					197
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					197

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

04	5070	X	4879	-0-	-191	-0-	4679	3	200	9	N	182	180	1			353
05	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	4870	3	185	9	N	168					521
06	4950	X	4857	-0-	-93	-0-	4694	3	163	9	N	148	357	1			312
07	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4823	3	173	9	N	157	179	1			290
08	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4788	3	164	9	N	149	172	1			267
09	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	4604	3	163	9	N	148	172	1	1	7	242

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

04	4590	X	3996	-0-	-594	-0-	3908	3	88	9	N	80	184	1			241
05	4526	X	3167	-0-	-1359	-0-	3120	3	47	9	N	43					284
06	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3788	3	56	9	N	51					335
07	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3830	3	58	9	N	53					388
08	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	3879	3	57	9	N	52	183	1			257
09	3990	X	3768	-0-	-222	-0-	3701	3	67	9	N	61					318

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

04	4260	X	3638	-0-	-622	-0-	3638	3			N	-0-	56	1			401
05	4309	X	3666	-0-	-643	-0-	3566	3	100	9	N	91					492
06	3900	X	3539	-0-	-361	-0-	3450	3	89	9	N	81	174	1			399
07	4030	X	3527	-0-	-503	-0-	3462	3	65	9	N	59	174	1			284
08	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	3461	3	78	9	N	71					355
09	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3440	3	86	9	N	78	180	1			253

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5626	-0-	-974	-0-	5541	3	85	9	N	77					316
05	6510	X	5274	-0-	-1236	-0-	5218	3	56	9	N	51	180	1			187
06	5790	X	5134	-0-	-656	-0-	5069	3	65	9	N	59					246
07	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	5590	3	75	9	N	68					314
08	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	5541	3	81	9	N	74	172	1			216
*09	5640	X	5393	-0-	-247	-0-	5314	3	79	9	N	72					288

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

04	4500	X	4141	-0-	-359	-0-	4067	3	74	9	N	67					294
05	4650	X	3802	-0-	-848	-0-	3743	3	59	9	N	54					348
06	4320	X	3683	-0-	-637	-0-	3633	3	50	9	N	45	185	1			208
07	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3808	3	58	9	N	53					261
08	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	3723	3	51	9	N	46					307
09	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3682	3	55	9	N	50	156	1			201

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	1655	1	7099	3	N	275	192	1			656
							303	9									
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	1708	1	6925	3	N	277	178	1			755
							305	9									
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1655	1	6656	3	N	230	367	1			618
							253	9									
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1709	1	6990	3	N	269	190	1			697
							296	9									
08	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1709	1	16906	3	N	255	358	1			594
							281	9									
*09	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	1655	1	6483	3	N	-0-	423	1			171

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

04	5910	X	5703	-0-	-207	-0-	5615	3	88	9	N	80	183	1			283
05	5890	X	5878	-0-	-12	-0-	5795	3	83	9	N	75					358
06	5730	X	5645	-0-	-85	-0-	5569	3	76	9	N	69					427
07	5921	X	5840	-0-	-81	-0-	5762	3	78	9	N	71	183	1			315
08	5921	X	5790	-0-	-131	-0-	5715	3	75	9	N	68					383
*09	5700	X	5507	-0-	-193	-0-	5446	3	61	9	N	55					438

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5800	3	317	9	N	288	346	1			669
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5470	3	99	9	N	90					759
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5487	3	77	9	N	70	179	1			650
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5642	3	73	9	N	66	180	1			536
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6586	3	91	9	N	83					619
*09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6763	3	97	9	N	88	351	1			356

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	2812	3	105	9	N	95	176	1			173
05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2883	3	101	9	N	92					265
06	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2777	3	85	9	N	77	180	1			162
07	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	2863	3	95	9	N	86					248
08	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2860	3	90	9	N	82	180	1			150
*09	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	2776	3	85	9	N	77					227

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

04	8550	X	7771	-0-	-779	-0-	7283	3	488	9	N	444	523	1			416
05	8680	X	7885	-0-	-795	-0-	7353	3	532	9	N	484					900
06	8310	X	7372	-0-	-938	-0-	6910	3	462	9	N	420	858	1			462
07	8587	X	7714	-0-	-873	-0-	7039	3	675	9	N	614	509	1			567
08	8091	X	7160	-0-	-931	-0-	6883	3	277	9	N	252	522	1			297
09	7770	X	7545	-0-	-225	-0-	7005	3	540	9	N	491	343	1			445

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2416	3	107	9	N	97	154	1			340
05	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2433	3	98	9	N	89					429
06	2550	N	2423	-0-	-127	-0-	2322	3	101	9	N	92	181	1			340
07	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2398	3	96	9	N	87					427
08	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	2368	3	108	9	N	98	191	1			334
09	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2287	3	84	9	N	76					410

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

04	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	2426	3	103	9	N	94	191	1			196
05	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	2426	3	74	9	N	67					263
06	2610	N	2414	-0-	-196	-0-	2330	3	84	9	N	76	179	1			160
07	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	2422	3	91	9	N	83					243
08	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2414	3	74	9	N	67					310
*09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2357	3	106	9	N	96	185	1			221

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

04	6810	X	6786	-0-	-24	-0-	6675	3	111	9	N	101					350
05	7161	X	6954	-0-	-207	-0-	6840	3	114	9	N	104	178	1			276
06	7230	X	6860	-0-	-370	-0-	6761	3	99	9	N	90					366
07	7471	X	7004	-0-	-467	-0-	6892	3	112	9	N	102	172	1			296
08	7471	X	6940	-0-	-531	-0-	6841	3	99	9	N	90	162	1			224
*09	6870	X	6717	-0-	-153	-0-	6616	3	101	9	N	92					316

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

04	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	3205	3	174	9	N	158	178	1			174
05	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3280	3	146	9	N	133					307
06	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3150	3	129	9	N	117	184	1			240
07	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	3238	3	146	9	N	133	186	1			187
08	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	3221	3	144	9	N	131	188	1			130
09	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3093	3	141	9	N	128	1	7			257

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2937	3	48	9	N	44					436
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2957	3	44	9	N	40					476
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2795	3	43	9	N	39					515
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2904	3	42	9	N	38					553
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2875	3	29	9	N	26	174	1			405
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2798	3	41	9	N	37					442

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	10974	3	232	9	N	211	174	1			562
05	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11681	3	305	9	N	277	175	1			664
06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10330	3	240	9	N	218	349	1			533
07	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11877	3	239	9	N	217	172	1			578
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10752	3	204	9	N	185	350	1			413
*09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10060	3	194	9	N	176					589

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2451	-0-	-159	-0-	2331	3	120	9	N	109	191	1			340
05	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	2349	3	117	9	N	106					446
06	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2273	3	106	9	N	96	165	1			377
07	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	2328	3	107	9	N	97	184	1			290
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2323	3	109	9	N	99					389
*09	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2239	3	106	9	N	96	182	1			303

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5360	-0-	-400	-0-	5192	3	168	9	N	153	185	1			247
05	5952	X	5375	-0-	-577	-0-	5215	3	160	9	N	145					392
06	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	4971	3	142	9	N	129	183	1			338
07	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	5114	3	134	9	N	122	186	1			274
08	5673	X	5247	-0-	-426	-0-	5102	3	145	9	N	132					406
09	5370	X	5105	-0-	-265	-0-	4975	3	130	9	N	118	181	1	1	7	342

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

04	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9063	3	195	9	N	177					611
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9263	3	184	9	N	167					778
06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	8915	3	134	9	N	122	380	1			520
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	8963	3	133	9	N	121					641
08	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9179	3	87	9	N	79	357	1			363
*09	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8701	3	14	9	N	13	65	1			311

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1655	3	61	9	N	55	189	1			378
05	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1662	3	68	9	N	62					440
06	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1596	3	64	9	N	58					498
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1776	3	64	9	N	58					556
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2133	3	99	9	N	90	181	1			465
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2023	3	89	9	N	81	181	1			365

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

04	5370	X	5247	-0-	-123	-0-	5126	3	121	9	N	110					419
05	5208	X	5149	-0-	-59	-0-	5032	3	117	9	N	106					525
06	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	4897	3	89	9	N	81	190	1			416
07	5425	X	5206	-0-	-219	-0-	5077	3	129	9	N	117	182	1			351
08	5425	X	4434	-0-	-991	-0-	4332	3	102	9	N	93	174	1			270
*09	5250	X	494	-0-	-4756	-0-	414	3	80	9	N	73					343

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

04	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14179	3	383	9	N	348	383	1			593
05	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14409	3	380	9	N	345					938
06	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	13829	3	369	9	N	335	567	1			706
07	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14259	3	380	9	N	345	548	1			503
08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	14111	3	383	9	N	348	376	1			475
*09	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13462	3	288	9	N	262	325	1			412

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3868	3	96	9	N	87					350
05	4278	X	4177	-0-	-101	-0-	4080	3	97	9	N	88					438
06	4050	X	4005	-0-	-45	-0-	3914	3	91	9	N	83	194	1			327
07	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	3995	3	88	9	N	80					407
08	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	3955	3	85	9	N	77	175	1			309
*09	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	3791	3	87	9	N	79					388

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2379	3	70	9	N	64					342
05	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2225	3	43	9	N	39	190	1			191
06	2670	X	2355	-0-	-315	-0-	2309	3	46	9	N	42					233
07	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2460	3	44	9	N	40					273
08	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2356	3	37	9	N	34	176	1			131
09	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	2361	3	55	9	N	50					181

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5011	3	112	9	N	102					390
05	5239	X	5192	-0-	-47	-0-	5083	3	109	9	N	99					489
06	5070	X	5046	-0-	-24	-0-	4962	3	84	9	N	76	187	1			378
07	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5199	3	94	9	N	85	180	1			283
08	5239	X	5203	-0-	-36	-0-	5105	3	98	9	N	89					372
*09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5000	3	89	9	N	81	187	1			266

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

04	5940	X	5640	-0-	-300	-0-	5507	3	133	9	N	121					210
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6131	3	135	9	N	123					333
06	5790	X	5660	-0-	-130	-0-	5554	3	106	9	N	96	185	1			244
07	5983	X	5131	-0-	-852	-0-	5044	3	87	9	N	79	177	1			146
08	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	6132	3	111	9	N	101	186	1			61
09	6060	X	5869	-0-	-191	-0-	5746	3	123	9	N	112					173

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

04	27300	X	25480	-0-	-1820	-0-	24487	3	993	9	N	903	552	1			784
05	27559	X	24852	-0-	-2707	-0-	24120	3	732	9	N	665	188	1			1261
06	25950	X	23999	-0-	-1951	-0-	23295	3	704	9	N	640	1287	1			614
07	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	23692	3	725	9	N	659	542	1			731
08	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22187	3	479	9	N	435	725	1			441
*09	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23128	3	571	9	N	519	369	1			591

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	1269	1	12047	3	N	363	370	1			274
							399	9									
05	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	1339	1	12589	3	N	378					652
							416	9									
06	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	1296	1	11915	3	N	354	749	1			257
							389	9									
07	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	1339	1	12316	3	N	360	361	1			256
							396	9									
08	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	1339	1	12283	3	N	343	363	1			236
							377	9									
*09	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	1296	1	11861	3	N	350	361	1			225
							385	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

04	8130	X	7432	-0-	-698	-0-	7304	3	128	9	N	116					379
05	8401	X	7498	-0-	-903	-0-	7385	3	113	9	N	103	175	1			307
06	7620	X	7124	-0-	-496	-0-	7024	3	100	9	N	91	178	1			220
07	7874	X	7300	-0-	-574	-0-	7190	3	110	9	N	100					320
08	7688	X	6913	-0-	-775	-0-	6812	3	101	9	N	92	179	1			233
*09	7440	X	6680	-0-	-760	-0-	6580	3	100	9	N	91					324

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

04	17610	X	16769	-0-	-841	-0-	16154	3	615	9	N	559	550	1			306
05	17949	X	17098	-0-	-851	-0-	16511	3	587	9	N	534					840
06	17010	X	16331	-0-	-679	-0-	15742	3	589	9	N	535	933	1			442
07	17577	X	16718	-0-	-859	-0-	16150	3	568	9	N	516	545	1			413
08	17484	X	16558	-0-	-926	-0-	15993	3	565	9	N	514	739	1			188
09	16770	X	15893	-0-	-877	-0-	15335	3	558	9	N	507	365	1	1	7	329

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

04	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18375	3	262	9	N	238	368	1			551
05	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	19413	3	266	9	N	242					793
06	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	18872	3	223	9	N	203	359	1			637
07	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19436	3	221	9	N	201	341	1			497
08	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19229	3	211	9	N	192	172	1			517
*09	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18680	3	253	9	N	230	172	1	2	7	573

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4961	3	92	9	N	84	174	1			453
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6901	3	113	9	N	103					556
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5964	3	59	9	N	54	174	1			436
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5257	3	84	9	N	76					512
*08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-	245	1			267
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4713	3	76	9	N	69					336

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2876	3	76	9	N	69	169	1			188
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2861	3	88	9	N	80					268
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2756	3	81	9	N	74	173	1			169
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2879	3	91	9	N	83					252
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2845	3	88	9	N	80					332
*09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2605	3	75	9	N	68	172	1			228

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4198	-0-	-152	-0-	4042	3	156	9	N	142	172	1			160
05	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	4056	3	156	9	N	142					302
06	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	3902	3	129	9	N	117	355	1			64
07	4433	X	4162	-0-	-271	-0-	4020	3	142	9	N	129					193
08	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	3993	3	125	9	N	114	170	1			137
09	4200	X	3965	-0-	-235	-0-	3835	3	130	9	N	118	176	1			79

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	270 355	1 9	4257	3	N	323	342	1			263
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	285 563	1 9	4438	3	N	512	179	1			596
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	276 334	1 9	3923	3	N	304	518	1			382
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	285 339	1 9	4104	3	N	308	347	1			343
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	285 334	1 9	4106	3	N	304	346	1			301
*09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	276 195	1 9	3720	3	N	177	419	1			59

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5463	-0-	-207	-0-	5330	3	133	9	N	121	181	1			283
05	5859	X	5350	-0-	-509	-0-	5242	3	108	9	N	98					381
06	5640	X	5155	-0-	-485	-0-	5050	3	105	9	N	95	185	1			291
07	5828	X	5291	-0-	-537	-0-	5190	3	101	9	N	92	191	1			192
08	5673	X	5226	-0-	-447	-0-	5123	3	103	9	N	94					286
*09	5460	X	4633	-0-	-827	-0-	4633	3			N	-0-	69	1			217

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14079	3	787	9	N	715	558	1			735
05	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15283	3	518	9	N	471					1206
06	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16015	3	497	9	N	452	1115	1			543
07	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15294	3	529	9	N	481	551	1			473
08	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15028	3	495	9	N	450	365	1			558
*09	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14466	3	369	9	N	335	409	1			484

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6269	-0-	-571	-0-	6157	3	112	9	N	102					323
05	6820	X	6369	-0-	-451	-0-	6263	3	106	9	N	96					419
06	6450	X	6097	-0-	-353	-0-	6005	3	92	9	N	84	189	1			314
07	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	6230	3	91	9	N	83	187	1			210
08	6479	X	6030	-0-	-449	-0-	5941	3	89	9	N	81					291
*09	6270	X	6225	-0-	-45	-0-	6133	3	92	9	N	84	181	1			194

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2349	3	12	9	N	11					427
05	2573	X	2329	-0-	-244	-0-	2306	3	23	9	N	21					448
06	2490	X	2130	-0-	-360	-0-	2096	3	34	9	N	31					479
07	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	2323	3	32	9	N	29	187	1			321
08	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2239	3	36	9	N	33					354
09	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2229	3	41	9	N	37					391

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6483	-0-	-537	-0-	6339	3	144	9	N	131	387	1			489
05	6944	X	6273	-0-	-671	-0-	6145	3	128	9	N	116					605
06	6720	X	6032	-0-	-688	-0-	5937	3	95	9	N	86	374	1			317
07	6944	X	6499	-0-	-445	-0-	6363	3	136	9	N	124					441
08	6727	X	6311	-0-	-416	-0-	6144	3	167	9	N	152	190	1			403
09	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6131	3	145	9	N	132	188	1			347

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	9371	-0-	-1939	-0-	9264	3	107	9	N	97					364
05	10695	X	10261	-0-	-434	-0-	10171	3	90	9	N	82					446
06	10350	X	9683	-0-	-667	-0-	9537	3	146	9	N	133	348	1			231
07	10695	X	9481	-0-	-1214	-0-	9338	3	143	9	N	130	172	1			189
08	10261	X	9875	-0-	-386	-0-	9745	3	130	9	N	118					307
09	9930	X	9564	-0-	-366	-0-	9437	3	127	9	N	115	173	1	1	7	248

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	25096	3	248	9	N	225	196	1			483
05	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	23833	3	234	9	N	213					696
06	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	23598	3	228	9	N	207	385	1			518
07	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	24528	3	249	9	N	226	196	1			548
08	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	24198	3	268	9	N	244	366	1			426
*09	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	22986	3	283	9	N	257	176	1	1	7	506

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29682	X	29682	-0-	-0-	-0-	29409	3	273	9	N	248	191	1			511
05	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	31374	3	226	9	N	205					716
06	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	29207	3	154	9	N	140					856
07	29082	X	29082	-0-	-0-	-0-	28789	3	293	9	N	266					1122
08	28303	X	28303	-0-	-0-	-0-	28065	3	238	9	N	216	577	1			761
*09	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	27485	3	328	9	N	298					1059

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19110	X	16368	-0-	-2742	-0-	16010	3	358	9	N	325	379	1			187
05	19127	X	16608	-0-	-2519	-0-	16253	3	355	9	N	323					510
06	17160	X	16227	-0-	-933	-0-	15891	3	336	9	N	305	567	1			248
07	17732	X	16526	-0-	-1206	-0-	16181	3	345	9	N	314	188	1			374
08	16926	X	16904	-0-	-22	-0-	16527	3	377	9	N	343	379	1			338
09	16380	X	16095	-0-	-285	-0-	15703	3	392	9	N	356	375	1	1	7	318

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					211
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					211
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					211
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					211
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					211
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1421	3	86	9	N	78	175	1			262
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1610	3	119	9	N	108					370
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1635	3	110	9	N	100	175	1			295
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1841	3	114	9	N	104	174	1			225
08	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1540	3	111	9	N	101	170	1			156
09	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	1416	3	107	9	N	97					253

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-					350
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					350
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					350
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					350
08	992	N	288	-0-	-704	-0-	288	2			N	-0-					350
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					350

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1785	2	22	9	N	20					580
05	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1862	2	36	9	N	33	187	1			426
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1813	2	30	9	N	27					453
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1867	2	17	9	N	15					468
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1884	2	9	9	N	8					476
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					476

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	N	14	180	1			408
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1684	2	9	9	N	8					416
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1610	2	21	9	N	19					435
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1632	2	36	9	N	33					468
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1622	2	28	9	N	25					493
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					493

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2312	2	91	9	N	83	190	1			187
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2389	2	52	9	N	47					234
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2300	2	80	9	N	73	185	1			122
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2378	2	73	9	N	66					188
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2361	2	75	9	N	68	190	1			66
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					66

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3835	2	43	9	N	39					57
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3876	2	33	9	N	30					87
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3696	2	46	9	N	42					129
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3696	2	63	9	N	57	186	1			-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3793	2	42	9	N	38					38
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					38

ISAACS, JOHN C. WELL #: RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
	MENDOTA 33 NW				WELL #: 1	RRCID -> 233431	COMPL. DATE 09/28/2007					TOTAL DEPTH 11550	PERF.10318 - 11454				
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2599	2	157	9	N	143	131	1			457
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2535	2	56	9	N	51					508
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2409	2	14	9	N	13					521
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2544	2	31	9	N	28	193	1			356
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2514	2	35	9	N	32					388
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					388
	MENDOTA 14 SE				WELL #: 4	RRCID -> 233980	COMPL. DATE 10/26/2007					TOTAL DEPTH 11350	PERF.10035 - 11236				
04	2460	N	2150	-0-	-310	-0-	2129	2	21	9	N	19					297
05	2542	N	2091	-0-	-451	-0-	2069	2	22	9	N	20					317
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1996	2	23	9	N	21	185	1			153
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2092	2	17	9	N	15					168
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2125	2	14	9	N	13					181
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					181
	MENDOTA 15-NE				WELL #: 9	RRCID -> 234002	COMPL. DATE 11/12/2007					TOTAL DEPTH 11660	PERF.10310 - 11557				
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-	181	1			278
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					278
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1888	2	40	9	N	36					314
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1947	2	24	9	N	22					336
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	N	18					354
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					354
	MENDOTA 15-NE				WELL #: 7	RRCID -> 234003	COMPL. DATE 11/09/2007					TOTAL DEPTH 11432	PERF.10176 - 11314				
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2576	2	17	9	N	15					517
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1196	2	18	9	N	16	177	1			356
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1147	2	18	9	N	16					372
07	1891	N	1173	-0-	-718	-0-	1152	2	21	9	N	19					391
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1154	2	25	9	N	23					414
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					414
	ISAACS				WELL #: 2002	RRCID -> 234004	COMPL. DATE 11/29/2007					TOTAL DEPTH 10700	PERF.10432 - 10453				
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					56
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					56
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					56
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					56
08	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	2			N	-0-					56
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					56
	MENDOTA 15-NW				WELL #: 6	RRCID -> 234014	COMPL. DATE 12/08/2007					TOTAL DEPTH 11450	PERF.10103 - 11328				
04	990	N	740	-0-	-250	-0-	740	2			N	-0-					302
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					302
06	900	N	683	-0-	-217	-0-	682	2	1	9	N	1					303
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					303
08	899	N	101	-0-	-798	-0-	101	2			N	-0-					303
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					303

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	1870	2	40	9	N	36					378
05	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1943	2	53	9	N	48					426
06	2070	N	1829	-0-	-241	-0-	1809	2	20	9	N	18	188	1			256
07	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1603	2	21	9	N	19					275
08	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	1692	2	39	9	N	35					310
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					310

ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1717	2	17	9	N	15	93	1			482
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1692	2	44	9	N	40					522
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1638	2	21	9	N	19					541
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24					565
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					593
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					593

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					77
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					77
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					77
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					77
08	372	N	50	-0-	-322	-0-	50	2			N	-0-					77
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					77

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2332	2	15	9	N	14					234
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2458	2	40	9	N	36					270
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2350	2	26	9	N	24	189	1			105
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2439	2	17	9	N	15					120
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23	9	N	21					141
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					141

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1389	2	30	9	N	27					400
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1440	2	22	9	N	20	179	1			241
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1406	2	26	9	N	24					265
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1399	2	30	9	N	27					292
08	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1422	2	29	9	N	26	175	1			143
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					143

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1014	2	33	9	N	30					552
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	984	2	34	9	N	31	181	1			402
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	999	2	40	9	N	36					438
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1021	2	28	9	N	25					463
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22	182	1			303
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					303

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	237	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1185	2	69	9	N	63					451
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	N	31	174	1			308
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1181	2	54	9	N	49					357
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1201	2	61	9	N	55					412
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1198	2	56	9	N	51	364	1			99
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					99

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2576	2	32	9	N	29					196
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2649	2	29	9	N	26					222
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2568	2	34	9	N	31					253
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2637	2	23	9	N	21					274
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2684	2	24	9	N	22	164	1			132
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					132

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	N	2672	-0-	-238	-0-	2613	2	59	9	N	54	99	1			164
05	3007	N	2663	-0-	-344	-0-	2635	2	28	9	N	25					189
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2449	2	62	9	N	56					245
07	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2546	2	44	9	N	40					285
08	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2570	2	42	9	N	38					323
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					323

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1212	2	20	9	N	18					528
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1253	2	11	9	N	10	191	1			347
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1178	2	23	9	N	21					368
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1223	2	25	9	N	23					391
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1205	2	22	9	N	20					411
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					411

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					247
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					247
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					247
07	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					247
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					247
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					247

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	6013	-0-	-107	-0-	5891	2	122	9	N	111	193	1			51
05	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6204	2	153	9	N	139	186	1			4
06	6330	X	5969	-0-	-361	-0-	5875	2	94	9	N	85					89
07	6541	X	5372	-0-	-1169	-0-	5310	2	62	9	N	56					145
08	6541	X	4840	-0-	-1701	-0-	4764	2	76	9	N	69	193	1			21
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					21

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	777	2	39	9	N	35	178	1			171
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	802	2	56	9	N	51					222
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	775	2	64	9	N	58					280
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	801	2	72	9	N	65	183	1			162
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	785	2	56	9	N	51					213
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					213

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	9253	-0-	-1277	-0-	8989	2	264	9	N	240	180	1			702
05	10788	X	9593	-0-	-1195	-0-	9301	2	292	9	N	265	367	1			600
06	9990	X	9117	-0-	-873	-0-	8836	2	281	9	N	255	180	1			675
07	9548	X	9457	-0-	-91	-0-	9148	2	309	9	N	281	364	1			592
08	9579	X	9394	-0-	-185	-0-	9068	2	326	9	N	296	183	1			705
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					705

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	13206	-0-	-684	-0-	12861	2	345	9	N	314	189	1			1016
05	14167	X	13420	-0-	-747	-0-	13097	2	323	9	N	294	359	1			951
06	13530	X	12907	-0-	-623	-0-	12610	2	297	9	N	270	187	1			1034
07	13702	X	13305	-0-	-397	-0-	13020	2	285	9	N	259	349	1			944
08	13702	X	12913	-0-	-789	-0-	12648	2	265	9	N	241	182	1			1003
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					1003

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1746 N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*09	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	589 N	556	-0-	-33	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	570 N	535	-0-	-35	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558 N	463	-0-	-95	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	558 N	411	-0-	-147	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	540 N	457	-0-	-83	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	B	-0-					N	-0-					72
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	B	-0-					N	-0-					72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273 N	273	-0-	-0-		-0-	273	2			N	-0-					99
05	310 N	283	-0-	-27		-0-	283	2			N	-0-					99
06	300 N	300	-0-	-0-		-0-	300	2			N	-0-					99
07	344 N	344	-0-	-0-		-0-	344	2			N	-0-					99
08	341 N	341	-0-	-0-		-0-	341	2			N	-0-					99
*09	321 N	321	-0-	-0-		-0-	321	2			N	-0-					99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1773 X	1773	-0-	-0-		-0-	1766	2	7	9	N	6					89
05	1927 X	1927	-0-	-0-		-0-	1883	2	44	9	N	40					129
06	1818 N	1818	-0-	-0-		-0-	1773	2	45	9	N	41					170
07	1767 N	294	-0-	-1473		-0-	294	2			N	-0-					170
08	1767 N	-0-	-0-	-1767		-0-					N	-0-					170
09	1710 N	-0-	-0-	-1710		-0-					N	-0-					170

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	3			N	-0-					1
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					1
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					1
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					1
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					1
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					1

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					15
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					15
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					15
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					15
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					15
*09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	N	25					201
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	N	24					225
06	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	1259	2	9	9	N	8	186	1			47
07	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					47
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1493	2	53	9	N	48					95
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1616	2	41	9	N	37					132

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	30	1	208	2	N	-0-					30
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	31	1	255	2	N	-0-					30
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					30
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	N	-0-					30
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					30
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	N	-0-					30

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	182	1			259
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	187	1			276
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	184	1			296
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457	2	20	9	N	18					175
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	447	2	12	9	N	11					186
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	182	1			8
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	533	2	21	9	N	19					27
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	546	2	18	9	N	16					43
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	N	14					57

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					110
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					110
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					110
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					110
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					110
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					110

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	937	3	20	9	N	18					35
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	951	3	1	9	N	1					36
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					36
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					36
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	3	20	9	N	18					54
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					54

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					175
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					175
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					175
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					175
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					175
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					175

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					85
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					85
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					85
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					85
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					85
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					85

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5896	2	73	9	N	66					178
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5624	2	77	9	N	70					248
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	5928	2	297	9	N	270	188	1			330
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					330
*08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					330
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					330

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

04	2190	X	1283	-0-	-907	-0-	1277	2	6	9	N	5					93
05	2263	X	1952	-0-	-311	-0-	1946	2	6	9	N	5					98
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2330	2	26	9	N	24					122
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					122
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					122
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					122

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					182
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					182
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					182
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1944	2	61	9	N	55					237
*08	3100	N	3354	-0-	254	254	3345	2	9	9	N	8	184	1			61
*09	3000	N	4074	-0-	1074	1328	4074	2			N	-0-					61

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4514	2	2	9	N	2					92
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4491	2	9	9	N	8					100
06	4230	X	4065	-0-	-165	-0-	4062	2	3	9	N	3					103
07	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2			N	-0-					103
08	4681	X	4475	-0-	-206	-0-	4475	2			N	-0-					103
09	4530	X	3974	-0-	-556	-0-	3974	2			N	-0-					103

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					7
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					7
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					7
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					7
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					7
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					7

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3342	-0-	-1098	-0-	3248	2	94	9	N	85					152
05	4712	X	3364	-0-	-1348	-0-	3362	2	2	9	N	2					154
06	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	3297	2	39	9	N	35	170	1			19
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3544	2	51	9	N	46					65
08	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	3396	2	39	9	N	35					100
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3142	2	57	9	N	52					152

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4734	2	176	9	N	160					183
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4832	2	44	9	N	40	183	1			40
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4597	2	41	9	N	37					77
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4829	2	88	9	N	80					157
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4671	2	41	9	N	37	169	1			25
*09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4410	2	63	9	N	57					82

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					174
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					174
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					174
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					174
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					174
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					174

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	636	-0-	-534	-0-	636	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2			N	-0-					78
05	3317	X	2538	-0-	-779	-0-	2538	2			N	-0-					78
06	3210	X	2282	-0-	-928	-0-	2282	2			N	-0-					78
07	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2			N	-0-					78
08	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	2782	2			N	-0-					78
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					78

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					30
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1131	2	52	9	N	47					77
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					77
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1740	2	55	9	N	50					127
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1526	2	62	9	N	56					183
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					183

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3204	3	59	9	N	54					89
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					89
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					89
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3503	3	119	9	N	108	194	1			3
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3627	3	17	9	N	15					18
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					18

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	1132	1	7533	2	N	106	36	1			206
							117	9									
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	969	1	7312	2	N	34	28	1			212
							37	9									
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	963	1	6610	2	N	28	28	1			212
							31	9									
07	8215	X	7464	-0-	-751	-0-	917	1	6482	2	N	59	27	1			244
							65	9									
08	8215	X	6960	-0-	-1255	-0-	633	1	6238	2	N	81	201	1			124
							89	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					124

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4709	-0-	-901	-0-	4505	2	204	9	Y	185	169	1			155
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5731	2	88	9	Y	80	160	1			75
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4954	2	65	9	Y	59					134
07	5549	X	2377	-0-	-3172	-0-	2247	2	130	9	Y	118	163	1			89
08	5828	X	898	-0-	-4930	-0-	729	2	169	9	Y	154	148	1			95
*09	5640	X	756	-0-	-4884	-0-	621	2	135	9	Y	123	157	1			61

CRI OPERATING LLC 120808
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					737

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					1190
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	3	2	9	N	2					1192
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					1192
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	3	2	9	N	2					1194
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					1194
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1194

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1529	3	83	9	N	75	194	1			771
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1484	3	44	9	N	40					811
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1418	3	39	9	N	35					846
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1769	3	53	9	N	48					894
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	3	41	9	N	37					931
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					931

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC //CONT.// 120808

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	1308	-0-	1308	1308	1044	3	264	9	N	240					808
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1308					N	-0-					808
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1308					N	-0-					808
07	14B DENY	1223	-0-	1223	2531	1177	3	46	9	N	42	179	1			671
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2531					N	-0-					671
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2531					N	NO RPT					671

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1698	3	44	9	N	40	187	1			1106
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1770	3	36	9	N	33					1139
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1693	3	52	9	N	47					1186
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1770	3	50	9	N	45					1231
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	3	42	9	N	38					1269
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1269

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2549	3	58	9	N	53	196	1			1332
05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2831	3	74	9	N	67					1399
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2547	3	55	9	N	50					1449
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2683	3	52	9	N	47	195	1			1301
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2716	3	64	9	N	58					1359
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1359

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	143	1	6	9	N	5					1673
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1673
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	N	7					1680
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	N	2					1682
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	13	9	N	12					1694
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1694

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC //CONT.// 120808
FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2015	3	59	9	N	54	187	1			2147
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2413	3	120	9	N	109					2256
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2012	3	50	9	N	45					2301
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2401	3	79	9	N	72					2373
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2250	3	61	9	N	55	177	1			2251
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2251

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2279	3	28	9	N	25					1943
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2369	3	20	9	N	18					1961
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2295	3	25	9	N	23					1984
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2382	3	8	9	N	7					1991
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					1991
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1991

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2670	3	28	9	N	25					1876
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1633	3	75	9	N	68					1944
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2234	3	61	9	N	55					1999
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1782	3	80	9	N	73	192	1			1880
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1012	3	47	9	N	43					1923
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1923

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1597

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	16271	-0-	-379	-0-	15912	3	359	9	N	326	365	1			8060
05	17143	X	16837	-0-	-306	-0-	16455	3	382	9	N	347					8407
06	16470	X	16240	-0-	-230	-0-	15732	3	508	9	N	462	737	1			8132
07	16957	X	16405	-0-	-552	-0-	16184	3	221	9	N	201					8333
08	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	15961	3	260	9	N	236	191	1			8378
09	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					N	NO RPT					8378

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15200	3	149	9	N	135					3968
05	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15748	3	237	9	N	215					4183
06	14370	X	13991	-0-	-379	-0-	13791	3	200	9	N	182	193	1			4172
07	15066	X	14722	-0-	-344	-0-	14546	3	176	9	N	160	196	1			4136
08	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15027	3	211	9	N	192					4328
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					4328

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	3	6	9	N	5					1088
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	3	9	9	N	8					1096
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	3	22	9	N	20					1116
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	823	3	24	9	N	22					1138
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	791	3	17	9	N	15					1153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1153

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC //CONT.// 120808
BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9253	3	331	9	N	301	384	1			10349
05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10143	3	209	9	N	190					10539
06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10298	3	178	9	N	162	197	1			10504
07	9300	X	8637	-0-	-663	-0-	8396	3	241	9	N	219	192	1			10531
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9042	3	285	9	N	259	196	1			10594
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					10594

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1447	2	28	9	N	25					92
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15					107
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	N	10					117
07	806	N	580	-0-	-226	-0-	574	2	6	9	N	5					122
08	806	N	465	-0-	-341	-0-	464	2	1	9	N	1					123
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					123

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9830	2	185	9	N	168	374	1			84
05	10199	X	10167	-0-	-32	-0-	9969	2	198	9	N	180					264
06	9870	X	9616	-0-	-254	-0-	9433	2	183	9	N	166					430
07	10199	X	621	-0-	-9578	-0-	589	2	32	9	N	29					459
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	188	370	1			277
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					277

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	18886	2	794	9	N	722	754	1			280
05	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	19894	2	755	9	N	686	568	1			398
06	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19240	2	756	9	N	687	560	1			525
07	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	19835	2	752	9	N	684	739	1			470
*08	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	19808	2	752	9	N	684	919	1			235
09	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT					235

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

04	3900	X	3378	-0-	-522	-0-	224	1	2959	2	Y	177	177	1			101
							195	9									
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	219	1	4696	2	Y	179	160	1			120
							197	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	223	1	3922	2	Y	165	171	1			114
							182	9									
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	232	1	3921	2	Y	166	169	1			111
							183	9									
08	5115	X	3798	-0-	-1317	-0-	244	1	3374	2	Y	164	169	1			106
							180	9									
09	4950	X	4883	-0-	-67	-0-	203	1	4516	2	Y	149	170	1			85
							164	9									

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

04	5940	X	5068	-0-	-872	-0-	1007	1	3892	2	Y	154	160	1			197
							169	9									
05	6727	X	5198	-0-	-1529	-0-	1054	1	3978	2	Y	151	180	1			168
							166	9									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1020	1	3985	2	Y	141	182	1			127
							155	9									
07	6727	X	4495	-0-	-2232	-0-	964	1	3437	2	Y	85					212
							94	9									
08	6169	X	5723	-0-	-446	-0-	1054	1	4503	2	Y	151	180	1			183
							166	9									
*09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	1013	1	4012	2	Y	131	179	1			135
							144	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	877	1	2266	2	Y	150	179	1			27
							165	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1054	1	2437	2	Y	151					178
							166	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	952	1	2361	2	Y	116	176	1			118
							128	9									
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1020	1	2552	2	Y	114	174	1			58
							125	9									
08	3658	X	2709	-0-	-949	-0-	2516	2	193	9	Y	175	180	1			53
09	3540	X	2409	-0-	-1131	-0-	2260	2	149	9	Y	135	164	1			24

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	4578	2	124	9	Y	113	161	1			121
05	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	4592	2	119	9	Y	108	165	1			64
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4406	2	111	9	Y	101					165
07	4898	X	3013	-0-	-1885	-0-	2968	2	45	9	Y	41	189	1			17
08	4867	X	4269	-0-	-598	-0-	4184	2	85	9	Y	77					94
09	4710	X	3672	-0-	-1038	-0-	3548	2	124	9	Y	113	164	1			43

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2123	-0-	-337	-0-	2120	2	3	9	Y	3					86
05	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2404	2	9	9	Y	8					94
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2180	2	13	9	Y	12					106
07	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			Y	-0-					106
08	2418	N	1747	-0-	-671	-0-	1747	2			Y	-0-					106
09	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	1879	2			Y	-0-					106

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	4820	2	307	9	N	279	344	1			137
05	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	5012	2	308	9	N	280	354	1			63
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5051	2	339	9	N	308	177	1			194
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5151	2	308	9	N	280	341	1			133
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5086	2	298	9	N	271	344	1			60
*09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5086	2	310	9	N	282	171	1			171

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	2236	1	767	2	Y	413	508	1			369
							454	9									
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	2329	1	870	2	Y	444	518	1			295
							488	9									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	2203	1	652	2	Y	402	347	1			350
							442	9									
07	3689	X	2429	-0-	-1260	-0-	2069	1	55	2	Y	277	343	1	36	8	248
							305	9									
08	3689	X	3089	-0-	-600	-0-	2280	1	398	2	Y	374	345	1			277
							411	9									
09	3570	X	2811	-0-	-759	-0-	2135	1	285	2	Y	355	345	1	34	8	253
							391	9									

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	480	1	3390	2	Y	243	175	1	1	8	186
							267	9									
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	496	1	4149	2	Y	248	357	1			77
							273	9									
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	480	1	3399	2	Y	205	173	1	1	8	108
							226	9									
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	496	1	4048	2	Y	257	171	1			194
							283	9									
08	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	496	1	3508	2	Y	224	176	1	1	8	241
							246	9									
*09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	480	1	3700	2	Y	234	347	1	1	8	127
							257	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3608	-0-	-772	-0-	3391	2	217	9	N	197	172	1			173
05	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	4241	2	300	9	N	273	351	1			95
06	4440	X	3802	-0-	-638	-0-	3562	2	240	9	N	218	173	1	1	8	139
07	4588	X	3516	-0-	-1072	-0-	3306	2	210	9	N	191	171	1			159
08	4526	X	3373	-0-	-1153	-0-	3180	2	193	9	N	175	171	1	1	8	162
09	4380	X	3559	-0-	-821	-0-	3322	2	237	9	N	215	172	1	1	8	204

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4902	-0-	-948	-0-	421	1	4164	2	Y	288	347	1			105
							317	9									
05	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	488	1	4947	2	Y	270	180	1			195
							297	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	459	1	3825	2	Y	209	172	1	1	8	231
							230	9									
07	5797	X	4482	-0-	-1315	-0-	400	1	3840	2	Y	220	346	1			105
							242	9									
08	5797	X	5476	-0-	-321	-0-	456	1	4746	2	Y	249	175	1	1	8	178
							274	9									
09	5550	X	3956	-0-	-1594	-0-	403	1	3331	2	Y	202	173	1	1	8	206
							222	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	6192	-0-	-2358	-0-	686	1	4944	2	N	511	357	1	3	8	257
							562	9									
05	10292	X	7686	-0-	-2606	-0-	682	1	6445	2	N	508	528	1			237
							559	9									
06	9960	X	7528	-0-	-2432	-0-	573	1	6475	2	N	436	351	1	4	8	318
							480	9									
07	10292	X	7158	-0-	-3134	-0-	516	1	6159	2	N	439	523	1			234
							483	9									
08	7936	X	5925	-0-	-2011	-0-	522	1	4960	2	N	403	522	1	3	8	112
							443	9									
09	7530	X	6016	-0-	-1514	-0-	504	1	5064	2	N	407	340	1	3	8	176
							448	9									

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6443	-0-	-67	-0-	5837	2	606	9	N	551	514	1	1	8	159
05	6727	X	5910	-0-	-817	-0-	5397	2	513	9	N	466	524	1			101
06	5040	X	2248	-0-	-2792	-0-	2065	2	183	9	N	166	174	1	1	8	92
07	5580	X	209	-0-	-5371	-0-	209	2			N	-0-					92
08	5580	X	3481	-0-	-2099	-0-	3185	2	296	9	N	269	171	1			190
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	5812	2	558	9	N	507	523	1	1	8	173

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	2823	-0-	-3597	-0-	300	1	2264	2	N	235	185	1			176
							259	9									
05	6634	X	4619	-0-	-2015	-0-	310	1	4025	2	N	258	174	1			260
							284	9									
06	6390	X	3812	-0-	-2578	-0-	300	1	3218	2	N	267	353	1	1	8	173
							294	9									
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	310	1	4634	2	N	337	345	1			165
							371	9									
08	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	310	1	3686	2	N	297	346	1	1	8	115
							327	9									
09	4470	X	4066	-0-	-404	-0-	300	1	3434	2	N	302	176	1	1	8	240
							332	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	4275	-0-	-2715	-0-	150 264	1 9	3861	2	N	240	359	1	1	8	92
05	6727	X	5197	-0-	-1530	-0-	155 213	1 9	4829	2	N	194	177	1			109
06	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	150 223	1 9	4833	2	N	203	180	1	1	8	131
07	6324	X	5015	-0-	-1309	-0-	155 223	1 9	4637	2	N	203	175	1			159
08	6324	X	4698	-0-	-1626	-0-	155 207	1 9	4336	2	N	188	176	1	1	8	170
09	5220	X	4100	-0-	-1120	-0-	150 211	1 9	3739	2	N	192	177	1	1	8	184

CRI OPERATING LLC 120808
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

04	1140	N	817	-0-	-323	-0-	775	2	42	9	N	38					2930
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	849	2	55	9	N	50					2980
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	695	2	57	9	N	52					3032
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	850	2	62	9	N	56	152	1			2936
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	692	2	39	9	N	35					2971
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					2971

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7893	2	91	9	N	83					163
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6485	2	81	9	N	74					237
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5897	2	67	9	N	61					298
07	6107	X	5948	-0-	-159	-0-	5891	2	57	9	N	52	185	1			165
08	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	5795	2	57	9	N	52					217
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					217

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					42
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					42
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	535	2	1	9	N	1					43
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10					53
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	521	2	6	9	N	5					58
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1174	2	21	9	N	19					152
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					152
06	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1070	2	12	9	N	11					163
07	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1122	2	4	9	N	4					167
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	N	5					172
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					172

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	5696	2	868	9	N	789	729	1			380
05	6913	X	6612	-0-	-301	-0-	5850	2	762	9	N	693	745	1			328
06	6630	X	6417	-0-	-213	-0-	5636	2	781	9	N	710					1038
07	6789	X	6602	-0-	-187	-0-	5765	2	837	9	N	761	1104	1			695
08	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	5856	2	837	9	N	761	916	1			540
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					540

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7002	2	91	9	N	83					225
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6985	2	83	9	N	75					300
06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6688	2	61	9	N	55					355
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6640	2	61	9	N	55					410
*08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6688	2	69	9	N	63					473
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					473

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

04	15570	X	2844	-0-	-12726	-0-	2534	2	310	9	N	282	184	1			293
05	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	24811	2	729	9	N	663	571	1			385
06	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	17845	2	770	9	N	700	555	1			530
07	16089	X	13592	-0-	-2497	-0-	13062	2	530	9	N	482	187	1			825
08	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	1	379	1			447
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					447

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

04	5040	X	1031	-0-	-4009	-0-	485	2	546	9	N	496	554	1			132
05	4991	X	1382	-0-	-3609	-0-	798	2	584	9	N	531					663
06	4470	X	1314	-0-	-3156	-0-	822	2	492	9	N	447	375	1			735
07	3658	X	1710	-0-	-1948	-0-	1131	2	579	9	N	526	549	1			712
08	3658	X	1424	-0-	-2234	-0-	899	2	525	9	N	477	372	1			817
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					817

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	8385	2	646	9	N	587	573	1			267
05	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	8731	2	529	9	N	481	378	1			370
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	7894	2	484	9	N	440	377	1			433
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5025	2	375	9	N	341	187	1			587
*08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8295	2	518	9	N	471	723	1			335
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					335

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5172	2	146	9	N	133					325
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5667	2	113	9	N	103					428
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5774	2	154	9	N	140					568
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5435	2	111	9	N	101	181	1			488
*08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5883	2	154	9	N	140	193	1			435
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					435

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	16789	-0-	-911	-0-	15841	2	948	9	N	862	736	1			363
05	18073	X	16684	-0-	-1389	-0-	16119	2	565	9	N	514					877
06	16980	X	16105	-0-	-875	-0-	15388	2	717	9	N	652	937	1			592
07	17515	X	16311	-0-	-1204	-0-	15575	2	736	9	N	669	568	1			693
08	17515	X	16118	-0-	-1397	-0-	15393	2	725	9	N	659	742	1			610
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					610

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4476	-0-	-234	-0-	689	1	3635	2	Y	138	143	1			56
							152	9									
05	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	694	1	3603	2	Y	151	154	1			53
							166	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	639	1	3742	2	Y	139	119	1			73
							153	9									
07	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	674	1	3674	2	Y	160	167	1			66
							176	9									
08	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	676	1	3285	2	Y	184	187	1			63
							202	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					63

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2430	-0-	-990	-0-	170	1	2060	2	Y	182	201	1			161
							200	9									
05	3534	X	2803	-0-	-731	-0-	176	1	2317	2	Y	282	386	1			57
							310	9									
06	3390	X	2694	-0-	-696	-0-	183	1	2296	2	Y	195	25	1			227
							215	9									
07	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	193	1	2440	2	Y	233	385	1			75
							256	9									
08	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	191	1	2454	2	Y	261	211	1			125
							287	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					125

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2446	-0-	-374	-0-	181	1	2196	2	Y	63	26	1			231
							69	9									
05	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	158	1	2077	2	Y	12	194	1			49
							13	9									
06	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	178	1	2224	2	Y	13	13	1			49
							14	9									
07	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	167	1	2121	2	Y	77	11	1			115
							85	9									
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	152	1	1955	2	Y	114	12	1			217
							125	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					217

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	405	1	2140	2	Y	334	318	1			115
							367	9									
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	386	1	2003	2	Y	321	350	1			86
							353	9									
06	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	355	1	2081	2	Y	289	241	1			134
							318	9									
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	394	1	2151	2	Y	421	416	1			139
							463	9									
08	3007	X	2528	-0-	-479	-0-	366	1	1777	2	Y	350	381	1			108
							385	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					108

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	228	1	2760	2	Y	411	439	1			211
							452	9									
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	253	1	3318	2	Y	332	345	1			198
							365	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	220	1	2762	2	Y	298	294	1	1	8	201
							328	9									
07	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	201	1	2544	2	Y	322	338	1			185
							354	9									
08	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	211	1	2713	2	Y	318	305	1			198
							350	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					198

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	5759	-0-	-1171	-0-	430	1	5206	2	Y	112	207	1			233
							123	9									
05	6231	X	4909	-0-	-1322	-0-	340	1	4468	2	Y	92	191	1			134
							101	9									
06	5940	X	4774	-0-	-1166	-0-	347	1	4343	2	Y	76	18	1			192
							84	9									
07	6138	X	4491	-0-	-1647	-0-	323	1	4096	2	Y	65	19	1			238
							72	9									
08	5952	X	4191	-0-	-1761	-0-	297	1	3832	2	Y	56	191	1			103
							62	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					103

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4323	-0-	-1017	-0-	577 697	1 9	3049	2	Y	634	603	1			157
05	5487	X	4364	-0-	-1123	-0-	583 754	1 9	3027	2	Y	685	735	1			107
06	5310	X	4091	-0-	-1219	-0-	523 507	1 9	3061	2	Y	461	403	1			165
07	4712	X	4107	-0-	-605	-0-	547 574	1 9	2986	2	Y	522	524	1			163
08	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	559 510	1 9	2719	2	Y	464	490	1			137
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					137

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

04	6480	X	6087	-0-	-393	-0-	435 386	1 9	5266	2	Y	351	368	1			118
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	428 481	1 9	5624	2	Y	437	465	1			90
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	429 271	1 9	5377	2	Y	246	202	1			134
07	6293	X	5885	-0-	-408	-0-	416 195	1 9	5274	2	Y	177	181	1			130
08	6541	X	5917	-0-	-624	-0-	416 145	1 9	5356	2	Y	132	178	1			84
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					84

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

04	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	7933	2	212	9	N	193	363	1			368
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8079	2	164	9	N	149					517
06	7500	X	7370	-0-	-130	-0-	7253	2	117	9	N	106					623
07	7750	X	7423	-0-	-327	-0-	7328	2	95	9	N	86	366	1			343
08	7750	X	7255	-0-	-495	-0-	7123	2	132	9	N	120	170	1			293
09	7500	X	6972	-0-	-528	-0-	6840	2	132	9	N	120	187	1			226

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4246	2	202	9	N	184	187	1			326
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4461	2	172	9	N	156					482
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3436	2	131	9	N	119					601
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3945	2	107	9	N	97	183	1			515
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3754	2	166	9	N	151	365	1			301
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3736	2	138	9	N	125	187	1			239

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

04	8310	X	6510	-0-	-1800	-0-	5978	2	532	9	N	484	546	1			454
05	8587	X	7503	-0-	-1084	-0-	6993	2	510	9	N	464	368	1			550
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7194	2	728	9	N	662	539	1			673
07	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	8479	2	744	9	N	676	729	1			620
*08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	7570	2	661	9	N	601	911	1			310
09	7920	X	7742	-0-	-178	-0-	7056	2	686	9	N	624	532	1			402

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6185	-0-	-1615	-0-	5841	2	344	9	N	313	183	1			407
05	8060	X	6650	-0-	-1410	-0-	6420	2	230	9	N	209					616
06	7800	X	6019	-0-	-1781	-0-	5819	2	200	9	N	182	368	1			430
07	8060	X	6904	-0-	-1156	-0-	6497	2	407	9	N	370	371	1			429
08	7316	X	6013	-0-	-1303	-0-	5721	2	292	9	N	265	549	1			145
09	6450	X	5584	-0-	-866	-0-	5490	2	94	9	N	85					230

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1084	2	261	9	N	237	180	1			237
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1170	2	265	9	N	241					478
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1031	2	218	9	N	198	363	1			313
07	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	807	2	363	9	N	330	183	1			460
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1086	2	334	9	N	304	531	1			233
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1160	2	237	9	N	215	330	1			118

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9528	2	365	9	N	332	186	1			399
05	9765	X	9731	-0-	-34	-0-	9427	2	304	9	N	276	181	1			494
06	9450	X	6267	-0-	-3183	-0-	6092	2	175	9	N	159	368	1			285
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10771	2	222	9	N	202	185	1			302
08	9765	X	9741	-0-	-24	-0-	9465	2	276	9	N	251	357	1			196
09	9450	X	8820	-0-	-630	-0-	8602	2	218	9	N	198	328	1			66

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	3889	2	321	9	N	292	185	1			297
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4133	2	283	9	N	257	181	1			373
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3494	2	240	9	N	218	360	1			231
07	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	3526	2	288	9	N	262	177	1			316
08	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	3324	2	356	9	N	324	540	1			100
09	3930	X	2972	-0-	-958	-0-	2805	2	167	9	N	152	188	1			64

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6325	-0-	-425	-0-	5749	2	576	9	N	524	351	1			662
05	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	5342	2	378	9	N	344	179	1			827
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6192	2	486	9	N	442	903	1			366
07	6572	X	3177	-0-	-3395	-0-	2849	2	328	9	N	298					664
08	6541	X	6226	-0-	-315	-0-	5392	2	834	9	N	758	906	1			516
09	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	5867	2	782	9	N	711	909	1			318

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3362	2	301	9	Y	274	196	1			328
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	3926	2	453	9	Y	412	199	1			541
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3221	2	347	9	Y	315	569	1			287
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3536	2	387	9	Y	352	454	1			185
*08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3411	2	600	9	Y	545	445	1			285
09	3360	X	2980	-0-	-380	-0-	2698	2	282	9	Y	256	290	1			251

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	3437	2	279	9	N	254	219	1			193
05	4340	X	3656	-0-	-684	-0-	3384	2	272	9	N	247	113	1			327
06	4200	X	3624	-0-	-576	-0-	3417	2	207	9	N	188	325	1			190
07	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	3578	2	233	9	N	212	198	1			204
08	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	3478	2	281	9	N	255	336	1			123
09	3720	X	1824	-0-	-1896	-0-	1650	2	174	9	N	158	113	1			168

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3715	-0-	-905	-0-	3531	2	184	9	N	167					327
05	4867	X	4195	-0-	-672	-0-	3927	2	268	9	N	244	177	1			394
06	4710	X	3929	-0-	-781	-0-	3587	2	342	9	N	311	369	1			336
07	4867	X	3698	-0-	-1169	-0-	3389	2	309	9	N	281	364	1			253
08	4185	X	3092	-0-	-1093	-0-	2836	2	256	9	N	233	185	1			301
09	4050	X	3756	-0-	-294	-0-	3527	2	229	9	N	208					509

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	895	2	244	9	N	222	161	1			267
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1230	2	421	9	N	383	162	1			488
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1161	2	330	9	N	300	515	1			273
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1184	2	410	9	N	373	450	1			196
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1178	2	537	9	N	488	429	1			255
*09	3000	N	3361	-0-	361	361	3104	2	257	9	N	234	259	1			230

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1380	2	100	9	N	91					297
05	2666	N	205	-0-	-2461	-0-	205	2			N	-0-					297
06	2280	N	108	-0-	-2172	-0-	108	2			N	-0-					297
07	1519	N	112	-0-	-1407	-0-	90	2	22	9	N	20					317
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-	183	1	3	7	131
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					131

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1213	2	183	9	N	166	181	1			184
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1378	2	100	9	N	91	183	1			92
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1226	2	73	9	N	66					158
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1606	2	101	9	N	92					250
08	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1128	2	73	9	N	66	183	1			133
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1208	2	73	9	N	66					199

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	7791	-0-	-1179	-0-	7461	2	330	9	N	300	379	1			197
05	9145	X	4348	-0-	-4797	-0-	4282	2	66	9	N	60					257
06	8730	X	5310	-0-	-3420	-0-	5177	2	133	9	N	121					378
07	8835	X	3456	-0-	-5379	-0-	3310	2	146	9	N	133	187	1			324
08	8401	X	19	-0-	-8382	-0-	19	2			N	-0-					324
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					324

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1736	-0-	-424	-0-	1637	2	99	9	N	90	184	1			242
05	2232	X	2077	-0-	-155	-0-	1956	2	121	9	N	110					352
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1994	2	146	9	N	133					485
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1869	2	112	9	N	102	192	1			395
08	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1784	2	84	9	N	76	187	1			284
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					284

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2382	2	117	9	N	106	192	1			1171
05	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2605	2	131	9	N	119	191	1			1099
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1616	2	84	9	N	76	155	1			1020
07	2573	N	2013	-0-	-560	-0-	1914	2	99	9	N	90					1110
08	2728	N	1226	-0-	-1502	-0-	1161	2	65	9	N	59	184	1			985
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					985

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	2763	-0-	-2967	-0-	2611	2	152	9	N	138					845
05	5921	X	2991	-0-	-2930	-0-	2797	2	194	9	N	176	189	1			832
06	5730	X	3477	-0-	-2253	-0-	3255	2	222	9	N	202	191	1			843
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3285	2	175	9	N	159	387	1			615
08	2976	X	1270	-0-	-1706	-0-	1200	2	70	9	N	64					679
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					679

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1321	-0-	-509	-0-	868	2	453	9	N	412	190	1			1787
05	1798	X	1341	-0-	-457	-0-	875	2	466	9	N	424	721	1			1490
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	666	2	411	9	N	374	362	1			1502
07	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	642	2	393	9	N	357	385	1			1474
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	877	2	437	9	N	397	388	1			1483
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					1483

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3748	-0-	-2	-0-	3328	2	420	9	N	382	361	1			973
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3438	2	410	9	N	373	385	1			961
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3299	2	374	9	N	340	189	1			1112
07	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3351	2	393	9	N	357	469	1			1000
08	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3319	2	391	9	N	355	539	1			816
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					816

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5159	2	191	9	N	174	376	1			1153
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5329	2	176	9	N	160					1313
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5335	2	144	9	N	131	193	1			1251
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5597	2	157	9	N	143	180	1			1214
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5639	2	98	9	N	89	91	1			1212
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1212

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1780	-0-	-110	-0-	1684	2	96	9	N	87					733
05	1953	X	1438	-0-	-515	-0-	1244	2	194	9	N	176	189	1			720
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1100	2	65	9	N	59	191	1			588
07	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1514	2	101	9	N	92					680
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2370	2	121	9	N	110	191	1			599
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					599

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2156	-0-	-874	-0-	2148	2	8	9	N	7					1025
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4860	2	101	9	N	92	189	1			928
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3032	2	67	9	N	61					989
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3887	2	144	9	N	131	195	1			925
08	3379	X	2298	-0-	-1081	-0-	2158	2	140	9	N	127					1052
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					1052

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1417	2	85	9	N	77	189	1			557
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1390	2	80	9	N	73					630
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	921	2	75	9	N	68					698
07	1364	N	646	-0-	-718	-0-	595	2	51	9	N	46	178	1			566
08	1364	N	224	-0-	-1140	-0-	202	2	22	9	N	20	146	1			440
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					440

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					1035
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					1074
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1074
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1074

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4016	-0-	-484	-0-	3884	2	132	9	N	120					1326
05	4650	X	3882	-0-	-768	-0-	3801	2	81	9	N	74	185	1			1215
06	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	3708	2	151	9	N	137	188	1			1164
07	4371	X	3618	-0-	-753	-0-	3553	2	65	9	N	59					1223
08	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	3440	2	140	9	N	127	192	1			1158
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					1158

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2060	2	314	9	N	285	190	1			733
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2080	2	367	9	N	334	384	1			683
06	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1377	2	244	9	N	222	187	1			718
07	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1499	2	264	9	N	240	374	1			584
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2641	2	255	9	N	232	82	1			734
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					734

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	899	-0-	-601	-0-	841	2	58	9	N	53					474
05	1457	X	1448	-0-	-9	-0-	1226	2	222	9	N	202	175	1			501
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2686	2	277	9	N	252	383	1			370
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2710	2	230	9	N	209	184	1			395
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3163	2	235	9	N	214	325	1			284
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					284

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4186	2	237	9	N	215	378	1			589
05	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4091	2	259	9	N	235	192	1			632
06	4590	X	3676	-0-	-914	-0-	3443	2	233	9	N	212	192	1			652
07	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	3664	2	232	9	N	211	194	1			669
08	4898	X	3814	-0-	-1084	-0-	3613	2	201	9	N	183	321	1			531
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					531

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3525	-0-	-1275	-0-	3422	2	103	9	N	94	177	1			722
05	4960	X	3623	-0-	-1337	-0-	3514	2	109	9	N	99					821
06	4680	X	3350	-0-	-1330	-0-	3251	2	99	9	N	90					911
07	4247	X	2852	-0-	-1395	-0-	2772	2	80	9	N	73	274	1			710
08	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	3224	2	94	9	N	85	193	1			602
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					602

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1335	-0-	-255	-0-	1222	2	113	9	N	103	194	1			403
05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1635	2	196	9	N	178	192	1			389
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1284	2	123	9	N	112	175	1			326
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	6	185	1			147
08	1829	N	714	-0-	-1115	-0-	648	2	66	9	N	60					207
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					207

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3177	2	270	9	N	245	365	1			750
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2909	2	221	9	N	201	191	1			760
06	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	2040	2	129	9	N	117	191	1			686
07	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	2173	2	122	9	N	111					797
08	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	2339	2	132	9	N	120	194	1			723
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					723

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2814	-0-	-846	-0-	2220	2	594	9	N	540	369	1			2461
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	3784	2	842	9	N	765	1075	1			2151
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	2957	2	585	9	N	532	562	1			2121
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3112	2	669	9	N	608	578	1			2151
08	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	3261	2	671	9	N	610	661	1			2100
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					2100

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	6821	2	568	9	N	516	480	1			2374
05	9827	X	7392	-0-	-2435	-0-	6876	2	516	9	N	469	581	1			2262
06	9510	X	8367	-0-	-1143	-0-	7664	2	703	9	N	639	629	1			2272
07	9827	X	7781	-0-	-2046	-0-	7229	2	552	9	N	502	518	1			2256
08	8556	X	6350	-0-	-2206	-0-	6075	2	275	9	N	250	192	1			2314
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					2314

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3176	-0-	-364	-0-	2942	2	234	9	N	213	166	1			557
05	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	2922	2	217	9	N	197	193	1			561
06	3150	X	2378	-0-	-772	-0-	2212	2	166	9	N	151	140	1			572
07	3286	X	2350	-0-	-936	-0-	2214	2	136	9	N	124	185	1			511
08	3286	X	2293	-0-	-993	-0-	2177	2	116	9	N	105	185	1			431
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					431

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4845	-0-	-555	-0-	4643	2	202	9	N	184	190	1			712
05	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	4973	2	194	9	N	176	190	1			698
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5063	2	175	9	N	159	191	1			666
07	5301	X	4240	-0-	-1061	-0-	4119	2	121	9	N	110	190	1			586
08	5239	X	4687	-0-	-552	-0-	4534	2	153	9	N	139	115	1			610
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					610

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	2898	2	253	9	N	230	182	1			1315
05	3317	X	2312	-0-	-1005	-0-	2209	2	103	9	N	94	428	1			981
06	3210	X	2390	-0-	-820	-0-	2189	2	201	9	N	183	193	1			971
07	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	2874	2	248	9	N	225	134	1			1062
08	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	2730	2	238	9	N	216	385	1			893
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					893

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	573	-0-	-2817	-0-	489	2	84	9	N	76					151
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	52	177	1			26
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2372	2	330	9	N	300	189	1			137
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3650	2	382	9	N	347	269	1			215
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3931	2	377	9	N	343	435	1			123
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					123

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	230	-0-	-1420	-0-	224	2	6	9	N	5					740
05	1705	X	901	-0-	-804	-0-	821	2	80	9	N	73					813
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2120	2	108	9	N	98					911
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2678	2	389	9	N	354	181	1			1084
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2677	2	351	9	N	319	581	1			822
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					822

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	37					1448
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	4	188	1			1264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					1321
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					1361
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	38	2	67	9	N	61					1422
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1422

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3316	2	296	9	N	269	185	1			927
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3188	2	204	9	N	185	185	1			927
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2721	2	189	9	N	172	192	1			907
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3516	2	283	9	N	257	358	1			806
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3169	2	191	9	N	174	200	1			780
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					780

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3201	-0-	-369	-0-	2806	2	395	9	N	359	305	1			1559
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3203	2	531	9	N	483	384	1			1658
06	3570	X	2797	-0-	-773	-0-	2464	2	333	9	N	303	550	1			1411
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3040	2	421	9	N	383	400	1			1394
08	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	2782	2	383	9	N	348	362	1			1380
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					1380

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4399	-0-	-401	-0-	4150	2	249	9	N	226	283	1			1182
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4231	2	268	9	N	244	377	1			1049
06	4230	X	3511	-0-	-719	-0-	3323	2	188	9	N	171	190	1			1030
07	4557	X	3475	-0-	-1082	-0-	3301	2	174	9	N	158					1188
08	4557	X	3120	-0-	-1437	-0-	2909	2	211	9	N	192	387	1			993
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					993

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	1805	2	573	9	N	521	564	1			2463
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2179	2	722	9	N	656	744	1			2375
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	1985	2	636	9	N	578	568	1			2385
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	1962	2	609	9	N	554	416	1			2523
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2008	2	688	9	N	625	765	1			2383
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					2383

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1997	2	136	9	N	124	178	1			330
05	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	2016	2	75	9	N	68					398
06	2100	N	1474	-0-	-626	-0-	1411	2	63	9	N	57	187	1			268
07	2201	N	493	-0-	-1708	-0-	419	2	74	9	N	67					335
08	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1818	2	94	9	N	85	73	1			347
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					347

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	11671	2	364	9	N	331	372	1			603
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10667	2	323	9	N	294	362	1			535
06	6840	X	5669	-0-	-1171	-0-	5536	2	133	9	N	121					656
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8842	2	216	9	N	196	194	1			658
08	7068	X	5622	-0-	-1446	-0-	5471	2	151	9	N	137	189	1			606
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					606

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3639	2	388	9	N	353	357	1			978
05	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	3665	2	362	9	N	329	378	1			929
06	4200	X	3800	-0-	-400	-0-	3478	2	322	9	N	293	192	1			1030
07	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	3538	2	329	9	N	299	389	1			940
08	4154	X	2070	-0-	-2084	-0-	1901	2	169	9	N	154	193	1			901
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					901

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4496	-0-	-604	-0-	3912	2	584	9	N	531	378	1			2284
05	4991	X	4572	-0-	-419	-0-	3992	2	580	9	N	527	546	1			2265
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	3834	2	536	9	N	487	554	1			2198
07	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	3554	2	512	9	N	465	580	1			2083
08	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	3993	2	453	9	N	412	403	1			2092
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					2092

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1095
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					1097
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1097
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1097
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1097
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1097

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	8914	-0-	-1256	-0-	8670	2	244	9	N	222	189	1			680
05	9858	X	9273	-0-	-585	-0-	8946	2	327	9	N	297	190	1			787
06	8910	X	8425	-0-	-485	-0-	8216	2	209	9	N	190	369	1			608
07	9207	X	6396	-0-	-2811	-0-	6264	2	132	9	N	120	99	1			629
08	9269	X	7360	-0-	-1909	-0-	7173	2	187	9	N	170	192	1			607
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					607

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5924	-0-	-466	-0-	5510	2	414	9	N	376	382	1			1401
05	6603	X	5951	-0-	-652	-0-	5555	2	396	9	N	360	375	1			1386
06	6210	X	5796	-0-	-414	-0-	5429	2	367	9	N	334	192	1			1528
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	5704	2	502	9	N	456	620	1			1364
08	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	5535	2	373	9	N	339	288	1			1415
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					1415

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2965	2	250	9	N	227	192	1			814
05	3503	X	2882	-0-	-621	-0-	2677	2	205	9	N	186	191	1			809
06	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	2803	2	172	9	N	156					965
07	3503	X	2448	-0-	-1055	-0-	2273	2	175	9	N	159	194	1			930
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3690	2	198	9	N	180					1110
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					1110

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6457	2	349	9	N	317	552	1			762
05	6789	X	6517	-0-	-272	-0-	6154	2	363	9	N	330	189	1			903
06	7290	X	6021	-0-	-1269	-0-	5732	2	289	9	N	263	365	1			801
07	7533	X	6268	-0-	-1265	-0-	5979	2	289	9	N	263					1064
08	7533	X	4502	-0-	-3031	-0-	4304	2	198	9	N	180	194	1			1050
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					1050

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3508	2	190	9	N	173	194	1			592
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3858	2	221	9	N	201	192	1			601
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3820	2	213	9	N	194	190	1			605
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3659	2	200	9	N	182	194	1			593
08	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3459	2	191	9	N	174	193	1			574
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					574

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2066	-0-	-694	-0-	1877	2	189	9	N	172	379	1			680
05	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	1961	2	208	9	N	189					869
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1932	2	195	9	N	177	356	1			690
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2091	2	174	9	N	158					848
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2029	2	158	9	N	144	194	1			798
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					798

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	2665	2	362	9	N	329	385	1			1060
05	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	2846	2	356	9	N	324	376	1			1008
06	3360	X	2884	-0-	-476	-0-	2556	2	328	9	N	298	372	1			934
07	3472	X	2908	-0-	-564	-0-	2574	2	334	9	N	304	230	1			1008
08	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2557	2	325	9	N	295	185	1			1118
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					1118

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	1918	2	413	9	N	375	375	1			1150
05	2883	X	2172	-0-	-711	-0-	1770	2	402	9	N	365	387	1			1128
06	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	1870	2	393	9	N	357	373	1			1112
07	2883	X	979	-0-	-1904	-0-	744	2	235	9	N	214	193	1			1133
08	2418	X	964	-0-	-1454	-0-	712	2	252	9	N	229	194	1			1168
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					1168

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8363	2	209	9	N	190	378	1			387
05	10261	X	9547	-0-	-714	-0-	9368	2	179	9	N	163					550
06	9930	X	8780	-0-	-1150	-0-	8594	2	186	9	N	169	191	1			528
07	10261	X	9852	-0-	-409	-0-	9642	2	210	9	N	191	246	1			473
08	10230	X	2027	-0-	-8203	-0-	2004	2	23	9	N	21	97	1			397
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					397

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3368	-0-	-52	-0-	3128	2	240	9	N	218	382	1			1160
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3283	2	257	9	N	234	188	1			1206
06	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	2953	2	226	9	N	205	189	1			1222
07	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	3065	2	211	9	N	192	368	1			1046
08	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	2794	2	208	9	N	189	112	1			1123
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					1123

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4004	-0-	-376	-0-	3697	2	307	9	N	279	190	1			1573
05	4371	X	4181	-0-	-190	-0-	3834	2	347	9	N	315	552	1			1336
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4369	2	323	9	N	294	185	1			1445
07	4278	X	4150	-0-	-128	-0-	3817	2	333	9	N	303	194	1			1554
08	4278	X	4172	-0-	-106	-0-	3838	2	334	9	N	304	380	1			1478
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					1478

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	2909	2	316	9	N	287	195	1			390
05	3689	X	3172	-0-	-517	-0-	2868	2	304	9	N	276	368	1			298
06	3570	X	2952	-0-	-618	-0-	2693	2	259	9	N	235	191	1			342
07	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	2671	2	244	9	N	222	386	1			178
08	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	2601	2	228	9	N	207	186	1			199
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					199

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	1677	2	215	9	N	195	184	1			72
05	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1719	2	204	9	N	185	190	1			67
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1659	2	178	9	N	162	190	1			39
07	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1752	2	164	9	N	149	90	1			98
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2046	2	179	9	N	163	185	1			76
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					76

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	2535	2	297	9	N	270	187	1			424
05	1612	X	1486	-0-	-126	-0-	1332	2	154	9	N	140	375	1			189
06	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	1176	2	141	9	N	128					317
07	3007	X	1789	-0-	-1218	-0-	1613	2	176	9	N	160	193	1			284
08	3007	X	1476	-0-	-1531	-0-	1325	2	151	9	N	137	190	1			231
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					231

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3368	2	308	9	N	280	383	1			280
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3464	2	320	9	N	291	191	1			380
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3416	2	289	9	N	263	377	1			266
07	3751	X	3676	-0-	-75	-0-	3408	2	268	9	N	244	308	1			202
08	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3435	2	295	9	N	268	265	1			205
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					205

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	965	2	371	9	N	337	278	1			780
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	923	2	374	9	N	340	381	1			739
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	812	2	337	9	N	306	369	1			676
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	895	2	365	9	N	332	398	1			610
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1027	2	416	9	N	378	444	1			544
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					544

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1017	2	98	9	N	89					229
05	1302	N	938	-0-	-364	-0-	895	2	43	9	N	39	181	1			87
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	782	2	40	9	N	36					123
07	1147	N	884	-0-	-263	-0-	827	2	57	9	N	52					175
08	930	N	517	-0-	-413	-0-	492	2	25	9	N	23	162	1			36
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					36

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2268	2	172	9	N	156	194	1			288
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1980	2	169	9	N	154					442
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2046	2	143	9	N	130	184	1			388
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1888	2	116	9	N	105	182	1			311
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2074	2	163	9	N	148	184	1			275
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					275

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2266	-0-	-944	-0-	1999	2	267	9	N	243	196	1			213
05	3193	X	2457	-0-	-736	-0-	2282	2	175	9	N	159	195	1			177
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3115	2	314	9	N	285	383	1			79
07	2573	X	1553	-0-	-1020	-0-	1066	2	487	9	N	443	190	1			332
08	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	2162	2	239	9	N	217	375	1			174
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					174

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	2595	-0-	-2145	-0-	2485	2	110	9	N	100					338
05	4898	X	2189	-0-	-2709	-0-	2088	2	101	9	N	92					430
06	4230	X	1935	-0-	-2295	-0-	1824	2	111	9	N	101	182	1			349
07	4371	X	1869	-0-	-2502	-0-	1803	2	66	9	N	60	177	1			232
08	3720	X	1289	-0-	-2431	-0-	1200	2	89	9	N	81					313
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					313

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	162					247
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	114	197	1			164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					404
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	184	1			357
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6262	2	201	9	N	183	186	1			112
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6225	2	206	9	N	187	184	1			115
06	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	5269	2	143	9	N	130					245
07	6169	X	5840	-0-	-329	-0-	5698	2	142	9	N	129	268	1			106
08	6169	X	5549	-0-	-620	-0-	5413	2	136	9	N	124	184	1			46
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					46

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2132	-0-	-118	-0-	2014	2	118	9	N	107	192	1			307
05	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2105	2	125	9	N	114	191	1			230
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1964	2	90	9	N	82					312
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	1959	2	96	9	N	87	179	1			220
08	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	1733	2	80	9	N	73					293
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					293

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	860	2	601	9	N	546	535	1			362
05	1457	X	644	-0-	-813	-0-	244	2	400	9	N	364	164	1			562
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	692	2	593	9	N	539	885	1			216
07	1519	N	678	-0-	-841	-0-	382	2	296	9	N	269	346	1			139
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	280	2	485	9	N	441	287	1			293
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					293

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2029	2	179	9	N	163					491
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2256	2	175	9	N	159	180	1			470
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1926	2	133	9	N	121	188	1			403
07	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2056	2	138	9	N	125	120	1			408
08	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	2005	2	123	9	N	112	181	1			339
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					339

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2418	2	272	9	N	247	198	1			471
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3327	2	312	9	N	284	184	1			571
06	3000	N	3069	-0-	69	69	2821	2	248	9	N	225	362	1			434
07	3100	N	3237	-0-	137	206	2996	2	241	9	N	219	347	1			306
08	2913	X	2707	-0-	-206	-0-	2490	2	217	9	N	197	183	1			320
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					320

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	T. A.		22	-0-	22	86	22	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	92	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	99	7	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6	105	6	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			Y	-0-					-0-
06	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			Y	-0-					-0-
07	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6534	-0-	-782	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	3976	-0-	-3104	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20250	X	17127	-0-	-3123	-0-	17127	2			Y	-0-					-0-
05	18325	X	14107	-0-	-4218	-0-	14107	2			Y	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	12865	X	9806	-0-	-3059	-0-	9806	2			Y	-0-					-0-
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			Y	-0-					-0-
*09	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	19599	2			Y	-0-					-0-
05	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	2			Y	-0-					-0-
06	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	22044	2			Y	-0-					-0-
07	24294	X	24294	-0-	-0-	-0-	24294	2			Y	-0-					-0-
08	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	25481	2			Y	-0-					-0-
*09	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	2			Y	-0-					-0-
05	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			Y	-0-					-0-
06	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10754	-0-	-406	-0-	10754	2			Y	-0-					-0-
08	11160	X	10740	-0-	-420	-0-	10740	2			Y	-0-					-0-
09	10800	X	10371	-0-	-429	-0-	10371	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17160	X	15731	-0-	-1429	-0-	15731	2			Y	-0-					-0-
05	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2			Y	-0-					-0-
06	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	2			Y	-0-					-0-
07	16461	X	16047	-0-	-414	-0-	16047	2			Y	-0-					-0-
08	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2			Y	-0-					-0-
09	16500	X	12411	-0-	-4089	-0-	12411	2			Y	-0-					-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	277	1	10097	2	Y	-0-					-0-
05	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	273	1	10354	2	Y	-0-					-0-
06	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	251	1	9367	2	Y	-0-					-0-
07	11067	X	10458	-0-	-609	-0-	283	1	10175	2	Y	-0-					-0-
08	10726	X	9724	-0-	-1002	-0-	248	1	9476	2	Y	-0-					-0-
09	10380	X	9219	-0-	-1161	-0-	230	1	8989	2	Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	2	N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	31	1	1767	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	31	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	30	1	1701	2	N	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					30
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					30
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2			N	-0-					321
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					321
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					321
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					321
08	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					321
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					321

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	#	4592	-0-	-28	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
05	4712	#	4607	-0-	-105	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
06	3048	R	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
07	5750	R	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
08	4808	R	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
09	4590	#	4586	-0-	-4	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30900	22706	-0-	-8194	-0-	22706	2		Y	-0-			-0-
05	23994 #	22789	-0-	-1205	-0-	22789	2		Y	-0-			-0-
06	24174	22797	-0-	-1377	-0-	22797	2		Y	-0-			-0-
07	23154	22644	-0-	-510	-0-	22644	2		Y	-0-			-0-
08	22952	22543	-0-	-409	-0-	22543	2		Y	-0-			-0-
*09	24414	22917	-0-	-1497	-0-	22917	2		Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 7		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			62

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			90

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			73

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			59

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

04	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					18
05	899	X	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					18
06	1200	N	552	-0-	-648	-0-	552	2			N	-0-					18
07	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					18
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					18
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					18

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					25
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					25
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					25
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					25
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					25
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					25
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					25
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					25
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					25

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					40
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					40
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					40
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					40
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					40

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

04	180	X	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					53
05	186	X	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					53
06	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	2			N	-0-					53
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					53
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					53
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					53

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

04	1560	X	736	-0-	-824	-0-	736	2			N	-0-					32
05	961	X	751	-0-	-210	-0-	751	2			N	-0-					32
06	1110	N	563	-0-	-547	-0-	563	2			N	-0-					32
07	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					32
08	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			N	-0-					32
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					32

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2174	3	246	9	N	224					257
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					257
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	3	1	9	N	1	189	1			69
07	3100	N	4995	-0-	1895	1895	4988	3	7	9	N	6					75
08	3100	N	4898	-0-	1798	3693	4898	3			N	-0-					75
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	2013					N	NO RPT					75

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					91
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	N	6					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					97
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					33
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					33
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					33
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					33
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1173	2	51	9	N	46					261
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1203	2	43	9	N	39					300
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2167	2	46	9	N	42	65	1			277
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2340	2	46	9	N	42					319
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2500	2	47	9	N	43					362
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2341	2	42	9	N	38					400

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PATTERSON 45 WELL #: RRCID -> 228163 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11760

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012

LOHBERGER 44 WELL #: RRCID -> 238760 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11844 - 11928

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					201
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					201
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					201
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					201
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					201
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-45105					N	-0-					107
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-45105					N	-0-					107
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-45105					N	-0-					107
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-45105					N	-0-					107
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-45105					N	-0-					107
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-45105					N	NO RPT					107
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-45105					N	NO RPT					107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	30	1	2648	2	N	-0-					133
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	31	1	2407	2	N	-0-					133
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	30	1	2585	2	N	-0-					133
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	-0-					133
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2445	2	N	-0-					133
09	2340	N	1099	-0-	-1241	-0-	30	1	1069	2	N	-0-					133

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-					57
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	2	N	-0-					57
06	690	N	224	-0-	-466	-0-	25	1	199	2	N	-0-					57
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	N	-0-					57
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	6					63
							7	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-					63

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	N	-0-					60
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	65	1	336	2	N	-0-					60
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	65	1	312	2	N	-0-					60
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	65	1	288	2	N	-0-					60
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	65	1	292	2	N	-0-					60
09	390	N	71	-0-	-319	-0-	22	1	49	2	N	-0-					60

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

04	720	N	707	-0-	-13	-0-	130	1	577	2	N	-0-					92
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	130	1	589	2	N	-0-					92
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	130	1	552	2	N	-0-					92
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	130	1	557	2	N	-0-					92
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	130	1	556	2	N	-0-					92
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	N	-0-					92

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

04	2370	N	2116	-0-	-254	-0-	45	1	2071	2	N	-0-					154
05	2418	N	2121	-0-	-297	-0-	45	1	2076	2	N	-0-					154
06	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	45	1	2050	2	N	-0-					154
07	2201	N	1025	-0-	-1176	-0-	28	1	997	2	N	-0-					154
08	2108	N	503	-0-	-1605	-0-	45	1	458	2	N	-0-					154
09	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	44	1	1843	2	N	-0-					154

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10457 - 10487

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					88
05	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					88
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					88
07	DLQ G-10		176	-0-	176	332	176	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		2355	-0-	2355	2687	2342	2	13	9	Y	12					100
09	DLQ G-10		2512	-0-	2512	5199	2512	2			Y	-0-					100

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	754	-0-	-1166	-0-	754	2			N	-0-					43
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	2	8	9	N	7					50
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	N	3					53
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					53
08	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1772	2			N	-0-					53
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					53

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

*03	1147	N	790	-0-	-357	-0-	790	3			N	-0-					65
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					65
*05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					65
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					218
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					218
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					218
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					218
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					218
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					218

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	60	1	4209	2	N	24					241
							26	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	62	1	4301	2	N	45					286
							50	9									
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	60	1	3996	2	N	13					299
							14	9									
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	62	1	4171	2	N	47	195	1			151
							52	9									
*08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	62	1	4245	2	N	11					162
							12	9									
*09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	60	1	4105	2	N	59					221
							65	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					43
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					43
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					43
07	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2			N	-0-					43
08	1240	N	133	-0-	-1107	-0-	133	2			N	-0-					43
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5849	2	41	9	N	37	170	1			238
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5982	2	25	9	N	23					261
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5681	2	23	9	N	21					282
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5764	2	20	9	N	18					300
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5675	2	23	9	N	21					321
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					321

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6188	-0-	-82	-0-	6188	2			N	-0-					894
05	6479	X	6064	-0-	-415	-0-	6046	2	18	9	N	16					910
06	6270	X	6141	-0-	-129	-0-	6128	2	13	9	N	12					922
07	6386	X	6328	-0-	-58	-0-	6315	2	13	9	N	12					934
08	6386	X	6293	-0-	-93	-0-	6283	2	10	9	N	9	178	1			765
09	6180	X	5932	-0-	-248	-0-	5915	2	17	9	N	15					780

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	88	1			2
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					2
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					2
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3804	-0-	-666	-0-	3804	2			N	-0-					74
05	4619	X	3827	-0-	-792	-0-	3827	2			N	-0-					74
06	4290	X	3516	-0-	-774	-0-	3516	2			N	-0-					74
07	3937	X	2194	-0-	-1743	-0-	2194	2			N	-0-					74
08	3937	X	1571	-0-	-2366	-0-	1571	2			N	-0-					74
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

04	210	N	136	-0-	-74	B	-0-	136	2		N	-0-					110
05	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2		N	-0-					110
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-					110
07	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2		N	-0-					110
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	2					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-				Y	15					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	23					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	21	72	1			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	23					80
*08	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		Y	-0-					80
*09	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		Y	-0-					79

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

04	3990	#	-0-	-0-	-3990		-0-				N	-0-	95	1			78
05	3720	#	3	-0-	-3717		-0-	3	2		N	-0-					78
06	3540	#	-0-	-0-	-3540		-0-				N	-0-					78
07	3131	#	-0-	-0-	-3131		-0-				N	-0-					78
08	2697	#	-0-	-0-	-2697		-0-				N	-0-					78
09	3	#	-0-	-0-	-3		-0-				N	-0-					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2020 - P/A 04/24/20														

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS 049748
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	360	N	70	-0-	-290	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	2			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	390	-0-	-695	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	62	-0-	-388	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360	N	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	246	-0-	-1118	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1986	-0-	-308	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	199	-0-	-1723	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1517	-0-	-553	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	141	-0-	-1223	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1078	-0-	-392	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	14	1			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					18
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	2	2	2	9	N	2					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	3					23

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	510	N	87	-0-	-423	-0-	87	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2220	-0-	2220	2220	2220	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1181	-0-	1181	3401	1181	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		553	-0-	553	3954	553	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		385	-0-	385	4339	385	2			N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	388	-0-	-1720	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	961	X	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	703	-0-	-1337	-0-	703	2			N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	570	N	169	-0-	-401	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	420	X	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5	6	1			2
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2	3	1			1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	N	4	3	1			2
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2	2	1			2
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	N	2	2	1			2
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1			1

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					-0-

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	5			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2957	-0-	-13	-0-	30	1	2927	2	N	-0-					95
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	N	-0-					95
06	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	28	1	2773	2	N	-0-					95
07	3069 X	2692	-0-	-377	-0-	25	1	2667	2	N	-0-					95
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	31	1	3184	2	N	-0-					95
*09	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-					26
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					26
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					26
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					26
08	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					26
*09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	4565	-0-	-895	-0-	4565	2			N	-0-					50
05	5642 X	4665	-0-	-977	-0-	4665	2			N	-0-					50
06	5070 X	4587	-0-	-483	-0-	4587	2			N	-0-					50
07	4991 X	4723	-0-	-268	-0-	4723	2			N	-0-					50
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					50
*09	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					50

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	58	1	296	2	N	-0-					21
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	2	N	-0-					21
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	-0-					21
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	62	1	301	2	N	-0-					21
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	62	1	258	2	N	-0-					21
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	60	1	242	2	N	-0-					21

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2018 - P/A 12/03/18

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					129
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					129
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	N	7					136
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	665	2	97	9	N	88					224
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	725	2	31	9	N	28					252
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					252

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					211
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					211
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					211
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					211
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3	168	1			46
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					46

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					111
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					111
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					111
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					111
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					111
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					111

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4749
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4749
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4749
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4749
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4749
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4749

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5757
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			5623
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5623
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5623
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5623
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5623

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-	194	1			5183
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-	378	1			4805
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-	185	1			4620
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-	385	1			4235
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	186	1			4049
*09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-	188	1			3861

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5134	2	112	9	N	102	195	1			204
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5060	2	414	9	N	376	249	1			331
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	200	374	1			157
*07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5152	2	285	9	N	259	192	1			224
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4714	2	274	9	N	249	383	1			90
*09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4464	2	250	9	N	227	188	1			129

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	30	1	46	2	N	-0-					152
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	2	N	-0-					152
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	48	2	N	10					162
							11	9									
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	-0-					162
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-					162
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	30	1	753	2	N	55	344	1			228
							61	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	949	2	N	95					323
							105	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	N	57					380
							63	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	79					459
							87	9									
08	1085	N	86	-0-	-999	-0-	3	1	77	2	N	5					464
							6	9									
09	1170	N	43	-0-	-1127	-0-	30	1	13	2	N	-0-					464

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3873	-0-	873	873	30	1	3821	2	N	20	184	1			157
							22	9									
05	2957	N	2084	-0-	-873	-0-	31	1	2025	2	N	25					182
							28	9									
06	2400	N	1520	-0-	-880	-0-	30	1	1469	2	N	19					201
							21	9									
07	2480	X	1470	-0-	-1010	-0-	14	1	1428	2	N	25					226
							28	9									
08	2480	X	1562	-0-	-918	-0-	1553	2	9	9	N	8					234
09	2400	X	1568	-0-	-832	-0-	30	1	1513	2	N	23					257
							25	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	-0-					10
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	-0-					10
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	2	N	-0-					10
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	62	1	281	2	N	-0-					10
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-	10	7			-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	60	1	281	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

04	600	N	560	-0-	-40	-0-	60	1	500	2	N	-0-					90
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	62	1	518	2	N	-0-					90
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	60	1	472	2	N	-0-					90
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	62	1	464	2	N	-0-					90
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	62	1	454	2	N	-0-					90
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	44	1	368	2	N	-0-					90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					40
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					40
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					40
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					40
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					40

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					10
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					10
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					10
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	3			N	-0-					10
08	1023	N	796	-0-	-227	-0-	796	3			N	-0-					10
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					321
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					321
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					321
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					321
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - P/A 12/07/18

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

*03	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3	N	-0-			77
*04	690 N	551	-0-	-139	-0-	551	3	N	-0-			77
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			77
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			77
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	60	1	1769	2	N	4					27
							4	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	2	N	-0-					27
06	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					27
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	62	1	1790	2	N	1					28
							1	9									
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	62	1	1786	2	N	-0-					28
09	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	60	1	1729	2	N	4					32
							4	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3399				N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	30	1	773	2	N	-0-					177
05	806	N	572	-0-	-234 B	-0-	25	1	530	2	N	15					192
							17	9									
06	810	N	765	-0-	-45 B	-0-	29	1	736	2	N	-0-					192
07	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	31	1	789	2	N	12					204
							13	9									
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	31	1	762	2	N	16	181	1			39
							18	9									
09	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	30	1	732	2	N	-0-					39

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

04	1200	N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	3			N	-0-					96
05	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					96
06	1200	N	1197	-0-	-3 B	-0-	1197	3			N	-0-					96
07	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					96
08	1240	N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3			N	-0-					96
09	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	1189	3	4	9	N	4					100

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

04	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	3924	3	17	9	N	15					78
05	3937	X	3850	-0-	-87 B	-0-	3839	3	11	9	N	10					88
06	3690	X	3490	-0-	-200 B	-0-	3481	3	9	9	N	8					96
07	4061	X	3778	-0-	-283 B	-0-	3778	3			N	-0-					96
08	4061	X	3845	-0-	-216 B	-0-	3845	3			N	-0-					96
09	3930	X	3838	-0-	-92 B	-0-	3838	3			N	-0-					96

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

04	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	3			N	-0-					214
05	403	N	281	-0-	-122 B	-0-	278	3	3	9	N	3					217
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	423	3	6	9	N	5					222
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	368	3	3	9	N	3					225
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	404	3	2	9	N	2					227
*09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	484	3	3	9	N	3					230

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

04	1020	N	909	-0-	-111	B	-0-	909	2			N	-0-				105
05	1054	N	903	-0-	-151	B	-0-	903	2			N	-0-				105
06	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2			N	-0-				105
07	930	N	819	-0-	-111	B	-0-	819	2			N	-0-				105
08	899	N	814	-0-	-85	B	-0-	814	2			N	-0-				105
09	840	N	785	-0-	-55	B	-0-	785	2			N	-0-				105

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

04	1950	N	1772	-0-	-178	B	-0-	1772	2			Y	-0-				-0-
05	1984	N	1792	-0-	-192	B	-0-	1792	2			Y	-0-				-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	2			Y	-0-				-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	2			Y	-0-				-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	2			Y	-0-				-0-
09	1860	N	1833	-0-	-27	B	-0-	1833	2			Y	-0-				-0-

ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

04	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1234	2	17	9	N	15				85
05	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1590	2	11	9	N	10				95
06	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	551	2	13	9	N	12				107
07	1209	N	146	-0-	-1063	B	-0-	146	2			N	-0-				107
08	1209	N	56	-0-	-1153	B	-0-	56	2			N	-0-				107
09	570	N	1	-0-	-569	B	-0-	1	2			N	-0-				107

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	843	-0-	-237 B	-0-	843	2			N	-0-					100
05	1147	N	447	-0-	-700 B	-0-	447	2			N	-0-					100
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					100
07	868	N	663	-0-	-205 B	-0-	663	2			N	-0-					100
08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					100
*09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					100

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1058	2	8	9	N	7					117
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					117
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					117
07	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					117
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					117
*09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					117

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-					133
05	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	184	2			N	-0-					133
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					133
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					133
08	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-					133
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					133

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	37	1			43

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					251
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					251
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					251
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					251
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					251
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					251

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					565
05	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1038	2	25	9	N	23					588
06	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1314	2	34	9	N	31					619
07	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1572	2	36	9	N	33					652
08	1054	N	79	-0-	-975	B	-0-	78	2	1	9	N	1	187	1			466
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-					N	NO RPT					466

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-7249					N	NO RPT					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2206	-0-	-434	B	-0-	2159	2	47	9	N	43					482
05	2728	X	4	-0-	-2724	B	-0-	4	2			N	-0-					482
06	2640	X	1146	-0-	-1494	B	-0-	1116	2	30	9	N	27					509
07	2728	X	2016	-0-	-712	B	-0-	1984	2	32	9	N	29	190	1			348
08	2294	X	172	-0-	-2122	B	-0-	171	2	1	9	N	1					349
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	B	-0-					N	NO RPT					349

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9675	X	9675	-0-	-0- B	-0-	9459	2	216	9	N	196	182	1			1023
05	10109	X	10109	-0-	-0- B	-0-	9898	2	211	9	N	192	193	1			1022
06	7752	X	7752	-0-	-0- B	-0-	7610	2	142	9	N	129	192	1			959
07	9783	X	9783	-0-	-0- B	-0-	9599	2	184	9	N	167	192	1			934
08	9012	X	9012	-0-	-0- B	-0-	8851	2	161	9	N	146					1080
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT					1080

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

04	9240	X	8948	-0-	-292 B	-0-	8740	2	208	9	N	189	184	1			922
05	9611	X	9611	-0-	-0- B	-0-	9395	2	216	9	N	196	185	1			933
06	9064	X	9064	-0-	-0- B	-0-	8879	2	185	9	N	168					1101
07	9486	X	8913	-0-	-573 B	-0-	8730	2	183	9	N	166	191	1			1076
08	9610	X	9418	-0-	-192 B	-0-	9247	2	171	9	N	155	385	1			846
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300 B	-0-					N	NO RPT					846

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

04	3150	X	2625	-0-	-525 B	-0-	2574	2	51	9	N	46					672
05	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	2664	2	53	9	N	48					720
06	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	3111	2	48	9	N	44					764
07	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	3117	2	45	9	N	41	175	1			630
08	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	3202	2	53	9	N	48					678
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-					N	NO RPT					678

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					78
05	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			N	-0-					78
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					78
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					78
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					78
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	800	-0-	-347	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					160
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					160
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					160
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1143	2	295	9	N	268	172	1			256
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1343	2	42	9	N	38					294
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					154

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) //CONT.// 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	60	1	193	2	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	62	1	182	2	N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	60	1	183	2	N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		468	-0-	468	682	468	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		603	-0-	603	1285	603	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		589	-0-	589	1874	589	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		302	-0-	302	2176	302	2			N	-0-					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

04	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2545	-0-	-65	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

04	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	2	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	N	2					158
05	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1703	2	1	9	N	1					159
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					159
07	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					159
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					159
09	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2			N	-0-					159

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					15
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					15
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					15
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					15
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					15
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					15

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		513	-0-	513	1009	513	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		511	-0-	511	1520	511	2			Y	-0-					-0-
*09	600	N	492	-0-	-108	1412	492	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

04	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-					31
05	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	2707	2			N	-0-					31
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					31
07	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	2610	2	2	9	N	2					33
08	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					33
09	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2361	2			N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					20
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					20
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					20
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					20
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					20
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					20

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

04	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					28
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					28
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					28
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					28
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					28
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1556	3	21	9	N	19					161
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	3	17	9	N	15					176
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	3	9	9	N	8					184
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					184
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					184
09	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1236	3	11	9	N	10					194

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

04	450	N	361	-0-	-89	-0-	60	1	301	2	N	-0-					55
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	62	1	234	2	N	-0-					55
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	60	1	371	2	N	-0-					55
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	62	1	250	2	N	-0-					55
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	36	1	246	2	N	-0-					55
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	60	1	247	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	60	1	239	2	N	-0-					135
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	62	1	258	2	N	-0-					135
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	60	1	231	2	N	-0-					135
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	2	N	-0-					135
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	248	2	N	3					138
							3	9									
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	60	1	233	2	N	-0-					138

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	2	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	62	1	235	2	N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	44	1	203	2	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	62	1	238	2	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	62	1	232	2	N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	N	11					120
							12	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	N	-0-					120
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	60	1	377	2	N	-0-					120
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-					120
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					120
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	60	1	419	2	N	-0-					120

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	60	1	409	2	N	3					115
							3	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	62	1	420	2	N	-0-					115
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	60	1	391	2	N	-0-					115
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	62	1	401	2	N	-0-					115
08	496	N	367	-0-	-129	-0-	50	1	314	2	N	3					118
							3	9									
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	22	1	330	2	N	1					119
							1	9									

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	1			-0-

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	60	1	1519	2	N	87					291
							96	9									
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	62	1	1518	2	N	96					387
							106	9									
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	60	1	2702	2	N	127					514
							140	9									
07	1736	N	609	-0-	-1127	-0-	36	1	490	2	N	75	183	1			406
							83	9									
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	62	1	2647	2	N	128	367	1			167
							141	9									
*09	3000	N	3568	-0-	568	568	56	1	3388	2	N	113	185	1			95
							124	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	30	1	129	2	N	7					309
							8	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					309
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					309
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					309
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					309
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					309

D.W.P. PRODUCTION 196927
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					165
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					165
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					165
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					166
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					166
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					166

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					36
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					36
06	1080	N	923	-0-	-157	-0-	923	2			N	-0-					36
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					36
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					36
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					106
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					106
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					106
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					106
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					106
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1268	3	2	9	N	2					47
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	3	1	9	N	1					48
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					48
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	3	2	9	N	2					50
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2	9	N	2					52
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					52

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	94	1	1543	2	N	-0-					152
05	1612	N	35	-0-	-1577	-0-	3	1	32	2	N	-0-					152
06	1560	N	959	-0-	-601	-0-	25	1	934	2	N	-0-					152
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	97	1	2276	2	N	-0-					152
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1922	2	N	-0-					152
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	94	1	1863	2	N	-0-					152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	2	N	2					157
							2	9									
05	806	N	29	-0-	-777	-0-	3	1	26	2	N	-0-					157
06	1440	N	588	-0-	-852	-0-	25	1	563	2	N	-0-					157
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1983	2	N	1					158
							1	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1542	2	N	4					162
							4	9									
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	94	1	1421	2	N	8					170
							9	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					77
05	651	N	20	-0-	-631	-0-	3	1	17	2	N	-0-					77
06	630	N	93	-0-	-537	-0-	25	1	68	2	N	-0-					77
07	651	N	357	-0-	-294	-0-	94	1	263	2	N	-0-					77
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	97	1	1067	2	N	10					87
							11	9									
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	951	2	N	11					98
							12	9									

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	94	1	2523	2	N	15	162	1			63
							17	9									
05	2449	X	3	-0-	-2446	-0-	3	1			N	-0-					63
06	2700	N	1043	-0-	-1657	-0-	25	1	1014	2	N	4					67
							4	9									
07	3100	N	3562	-0-	462	462	97	1	3459	2	N	5					72
							6	9									
08	3100	N	2885	-0-	-215	247	92	1	2760	2	N	30					102
							33	9									
*09	3000	N	2808	-0-	-192	55	94	1	2692	2	N	20					122
							22	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					88
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					88
06	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-					88
07	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					88
08	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-					88
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			N	-0-					88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	134	1	1685	2	N	-0-					84
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	134	1	1775	2	N	-0-					84
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	134	1	1745	2	N	-0-	75	1			9
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	134	1	1812	2	N	-0-					9
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	134	1	1799	2	N	-0-					9
09	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	134	1	1713	2	N	-0-					9

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	10	1	1266	2	N	-0-					28
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	10	1	1307	2	N	-0-					28
06	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	10	1	1306	2	N	-0-					28
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1327	2	N	-0-					28
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1333	2	N	-0-					28
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	10	1	1280	2	N	-0-					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1223	2	N	-0-					148
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	10	1	1217	2	N	-0-					148
06	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	10	1	998	2	N	-0-					148
07	1271	N	968	-0-	-303	-0-	10	1	958	2	N	-0-					148
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					148
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	10	1	977	2	N	-0-					148

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	10	1	417	2	N	-0-					16
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	10	1	462	2	N	-0-					16
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-					16
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-					16
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	2	N	-0-					16
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	-0-					16

JONES ENERGY, LLC 441132
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	2	12	9	N	11	126	1			40
05	1736	N	1209	-0-	-527	-0-	1203	2	6	9	N	5					45
06	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1456	2	24	9	N	22					67
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	N	15					82
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1483	2	24	9	N	22					104
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					110

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5839	2	57	9	N	52	194	1			47
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6543	2	289	9	N	263	180	1			130
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	238	194	1			174
*07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6387	2	256	9	N	233	193	1			214
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3516	2	142	9	N	129	186	1			157
*09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					157

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2147	2	303	9	N	275	442	1			33
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	14	2	212	9	N	193	193	1			33
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					33
*07	2542	X	49	-0-	-2493	-0-	17	2	32	9	N	29					62
08	2542	X	456	-0-	-2086	-0-	456	2			N	-0-					62
09	2460	X	1512	-0-	-948	-0-	1341	2	171	9	N	155					217

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

04	4860	X	3267	-0-	-1593	-0-	3267	2			N	-0-	246	1			389
05	5022	X	968	-0-	-4054	-0-	968	2			N	-0-					389
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					389
*07	4123	X	454	-0-	-3669	-0-	454	2			N	-0-					389
08	4061	X	260	-0-	-3801	-0-	260	2			N	-0-					389
09	3270	X	176	-0-	-3094	-0-	176	2			N	-0-					389

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3192	2	400	9	N	364	566	1			154
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3119	2	521	9	N	474	556	1			72
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	2885	2	450	9	N	409	366	1			115
*07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	415	383	1			147
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	2847	2	436	9	N	396	381	1			162
09	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	2683	2	400	9	N	364	372	1			154

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

04	16020	X	13503	-0-	-2517	-0-	13437	2	66	9	N	60	195	1			94
05	15624	X	14085	-0-	-1539	-0-	14008	2	77	9	N	70					164
06	14910	X	14064	-0-	-846	-0-	14008	2	56	9	N	51					215
*07	15004	X	13371	-0-	-1633	-0-	13323	2	48	9	N	44	186	1			73
08	14291	X	13224	-0-	-1067	-0-	13167	2	57	9	N	52					125
09	14070	X	11794	-0-	-2276	-0-	11746	2	48	9	N	44					169

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					185
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9807	2	32	9	N	29					214
06	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9807	2	63	9	N	57	194	1			77
*07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8706	2	57	9	N	52					129
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6870	2	55	9	N	50					179
*09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9520	2	36	9	N	33					212

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	4480	2	635	5	N	750	980	1			184
							825	9									
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	3942	2	993	5	N	1089	1138	1			135
							1198	9									
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	4703	2	737	9	N	670	573	1			232
*07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1075	1137	1			170
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4729	2	645	9	N	586	363	1			393
*09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	4441	2	847	9	N	770	937	1			226

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

*04	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	3			N	-0-					89
*05	992	N	249	-0-	-743	-0-	249	3			N	-0-					89
*06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					89
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					69
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					69
*06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					69
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1335	3	6	9	N	5					140
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	3	6	9	N	5					145
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	3	6	9	N	5					150
*06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5					155
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	3	6	9	N	5					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

*04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					10
*05	5766	X	5763	-0-	-3	-0-	5763	3			N	-0-					10
*06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					10
*07	5766	X	5756	-0-	-10	-0-	5756	3			N	-0-					10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					46
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					46
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					46
*06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					46
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					70
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					70
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					70
*06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					70
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2604	N	2370	-0-	-234	-0-	2370	3			N	-0-					16
*04	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			N	-0-					16
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					16
*06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					16
*07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					87
*04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					87
*05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					87
*06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					87
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					104
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					104
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					104
*06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					104
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

*03	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1251	3	8	9	N	7					156
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1715	3	8	9	N	7					163
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	3	8	9	N	7					170
*06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1523	3	8	9	N	7					177
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	3	8	9	N	7					184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					13
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					13
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					13
*06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					13
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

*03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3					37
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					40
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					43
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					46
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

*03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					109
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					109
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					109
*06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					109
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

*03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					68
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					68
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					68
*06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					68
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

*03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					7
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					7
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					7
*06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					7
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					195
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					195
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					195
*06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2123	3	213	9	N	194	194	1			195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

*03	14B2	EXT	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					107
*05	14B2	EXT	49	-0-	49	275	49	2			N	-0-					107
*06	14B2	EXT	440	-0-	440	715	440	2			N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	715					N	-0-					107
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	715					N	NO RPT					107
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	715					N	NO RPT					107

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					35
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					35
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					35
*06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					35
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					78
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					78
*05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					78
*06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					78
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					150
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					46
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					46
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					46
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					46
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					46
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					74
*04	780	N	277	-0-	-503	-0-	277	3			N	-0-					74
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					74
*06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					74
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			N	-0-					17
*04	1290	N	522	-0-	-768	-0-	304	3	218	9	N	198	198	1			17
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1864	3	218	9	N	198					215
*06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1180	3	218	9	N	198					413
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1456	3	218	9	N	198					611
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					99
*04	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					99
*05	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	3			N	-0-					99
*06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					99
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					130
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					130
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					130
*06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					130
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					137
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					137
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					137
*06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					137
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					23
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					23
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					23
*06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					23
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					177
*04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					177
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					177
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					23
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					23
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					23
*06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					23
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					125
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					125
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					125
*06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					125
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	3056	-0-	-44	352	3056	3			N	-0-					154
*04	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	1268	3			N	-0-					154
*05	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	1365	3			N	-0-					154
*06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					154
*07	1612	X	1193	-0-	-419	-0-	1193	3			N	-0-					154
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					3
*04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					3
*05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					3
*06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					3
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					27
*04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					27
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					27
*06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					27
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

*03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					25
*04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					25
*05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					25
*06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					25
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	N	3					56
*04	420	N	373	-0-	-47	-0-	370	3	3	9	N	3					59
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	N	3					62
*06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	N	3					65
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	N	3					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					29
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					29
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					29
*06	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					29
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					849
*04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					849
*05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					849
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					849
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					849
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					849
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	651	N	211	-0-	-440	-0-	211	3			N	-0-					70
*04	600	N	193	-0-	-407	-0-	193	3			N	-0-					70
*05	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	3			N	-0-					70
*06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					70
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1061	3	20	9	N	18					220
*04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1193	3	20	9	N	18					238
*05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1235	3	20	9	N	18					256
*06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1402	3	20	9	N	18					274
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1505	3	20	9	N	18					292
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					55
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					55
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	1398	3			N	-0-					145
*04	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	3			N	-0-					145
*05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	3			N	-0-					145
*06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					145
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					111
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					111
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					111
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					111
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					111
08	14B2 EXT		1155	-0-	1155	1155	1155	2			N	-0-					111
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1155					N	NO RPT					111

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					37
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					37
*06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					37
*07	14B2 EXT		389	-0-	389	389	389	3			N	-0-					37
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	389					N	NO RPT					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	389					N	NO RPT					37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					63
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					63
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					63
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					63
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					63
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					20
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					20
*05	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					20
*06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					20
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					87
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					87
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					87
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					121
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					121
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					121
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					121
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					121
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					121
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					114
*04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					114
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					114
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					115
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					115
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					115
*06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					115
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					115
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			N	-0-					140
*04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					140
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					140
*06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					140
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	3	6	9	N	5					115
*04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2696	3	6	9	N	5					120
*05	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	2718	3	6	9	N	5					125
*06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2356	3	6	9	N	5					130
*07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2597	3	6	9	N	5					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	3			N	-0-					21
*04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	3			N	-0-					21
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					21
*06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					21
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	558	N	497	-0-	-61	-0-	494	3	3	9	N	3					138
*04	570	N	448	-0-	-122	-0-	445	3	3	9	N	3					141
*05	558	N	344	-0-	-214	-0-	338	3	6	9	N	5					146
*06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	N	5					151
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					67
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					67
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					67
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					67
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					67
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					43
*04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					43
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					43
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					221
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					221
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					221
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					221
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					92
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					92
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					92
*06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					92
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					63
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					63
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					63
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					63
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					63
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					59
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					59
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					59
*06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					59
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					72
*04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					72
*05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					72
*06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					72
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					132
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					132
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					132
*06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					132
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					20
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					20
*05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					20
*06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					20
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					137
*04	990	N	776	-0-	-214	-0-	776	3			N	-0-					137
*05	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	3			N	-0-					137
*06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					137
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					74
*04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					74
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					74
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	3			N	-0-					65
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					65
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					65
*06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					65
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					62
*04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					62
*05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					62
*06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					62
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			N	-0-					116
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					116
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					116
*06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					116
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	3			N	-0-					37
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					37
*05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	3			N	-0-					37
*06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					37
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					20
*04	810	N	159	-0-	-651	-0-	159	3			N	-0-					20
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					20
*06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					20
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					65
*04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					65
*05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					65
*06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					65
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					137
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					137
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					137
*06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					137
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					67
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					67
*05	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	1200	3			N	-0-					67
*06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					67
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					79
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					131
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					131
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					131
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					131
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					131
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					131
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					39
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					39
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					39
*06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					39
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					89
*04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					89
*05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					89
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					184
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					184
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					184
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					184
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					184
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					50
*04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					50
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					50
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					72
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					72
*05	961	N	562	-0-	-399	-0-	562	3			N	-0-					72
*06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					72
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

*03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					84
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					84
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					84
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					87
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					87
*05	682	N	487	-0-	-195	-0-	487	3			N	-0-					87
*06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					87
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					199
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					199
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					199
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					199
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					199
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					199
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					82
*04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					82
*05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					82
*06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					82
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2132	2	17	9	N	15					139
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1628	2	17	9	N	15					154
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1582	2	17	9	N	15					169
*06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1260	3	17	9	N	15					184
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	3	17	9	N	15					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					139
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					139
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					139
*06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					139
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					28
*04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					28
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					28
*06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					28
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					23
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					23
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					23
*06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					23
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					20
*04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	3			N	-0-					20
*05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					20
*06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					20
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					125
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					125
*05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					125
*06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					125
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					22
*04	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	3			N	-0-					22
*05	1147	N	871	-0-	-276	-0-	871	3			N	-0-					22
*06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					22
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

*03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	3			N	-0-					80
*04	1290	N	811	-0-	-479	-0-	811	3			N	-0-					80
*05	1147	N	642	-0-	-505	-0-	642	3			N	-0-					80
*06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					80
*07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

*03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					7
*04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					7
*05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					7
*06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					7
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					152
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					152
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					152
*06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					152
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					23
*04	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					23
*05	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					23
*06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					23
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					94
*04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					94
*05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					94
*06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					94
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					78
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
*06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					78
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2952	3			N	-0-					58
*04	3090	X	2925	-0-	-165	-0-	2925	3			N	-0-					58
*05	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	3158	3			N	-0-					58
*06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					58
*07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					58
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					70
*04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					70
*05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					70
*06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					70
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

*03	992	N		-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-					-0-
*04	1080	N		-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-					-0-
*05	1178	N		-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

*03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	3			N	-0-					110
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					110
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					110
*06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					110
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					64
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					64
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					64
*06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					64
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					907
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					907
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					907
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					907
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					907
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					907
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					907

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					497
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					497
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					497
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					497
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					497
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					497
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					497

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					292
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					292
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					292
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					292
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					292
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					292
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

*03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

*03	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	4112	3			N	-0-					57
*04	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	3988	3			N	-0-					57
*05	4433	X	3919	-0-	-514	-0-	3919	3			N	-0-					57
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					57
*07	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	3871	3			N	-0-					57
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					53
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					53
*05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					53
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					17
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					17
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					17
*06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					17
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9951	X	8402	-0-	-1549	-0-	7807	2	595	9	N	541	194	1			493
*04	9600	X	8838	-0-	-762	-0-	8243	2	595	9	N	541	324	1			710
*05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	9834	2	595	9	N	541	194	1			1057
*06	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10000	2	595	9	N	541	766	1			832
*07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	9885	2	1191	9	N	1083	542	1			1373
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1373
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1373

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5769	2	47	9	N	43					50
*04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5496	2	371	9	N	337	387	1			-0-
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5534	2	425	9	N	386	386	1			-0-
*06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	5721	2	612	9	N	556	556	1			-0-
*07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	5702	2	612	9	N	556	556	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	17063	2	340	9	N	309	309	1			23
*04	17550	X	16853	-0-	-697	-0-	15689	2	1164	9	N	1058	1081	1			-0-
*05	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	14751	2	1164	9	N	1058	389	1			669
*06	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	16206	2	1164	9	N	1058	1299	1			428
*07	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	16505	2	1164	9	N	1058	1135	1			351
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8184	X	7269	-0-	-915	-0-	7161	2	108	9	N	98	167	1			-0-
*04	7830	X	6989	-0-	-841	-0-	6881	2	108	9	N	98					98
*05	7998	X	7250	-0-	-748	-0-	7142	2	108	9	N	98	165	1			31
*06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6833	2	147	9	N	134	165	1			-0-
*07	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	6910	2	147	9	N	134					134
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	18600	X	16267	-0-	-2333	-0-	15772	2	495	9	N	450	564	1			38
*04	17730	X	15636	-0-	-2094	-0-	15042	2	594	9	N	540	578	1			-0-
*05	17949	X	15306	-0-	-2643	-0-	14712	2	594	9	N	540	196	1			344
*06	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12182	2	594	9	N	540	555	1			329
*07	17949	X	14701	-0-	-3248	-0-	14106	2	595	9	N	541	536	1			334
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

*03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	502	574	1			-0-
*04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	502					502
*05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	502					1004
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	502					1506
*07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	502					2008
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2008
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2008

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

*03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	600	635	1			10
*04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	600					610
*05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	600					1210
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	600					1810
*07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	600					2410
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2410
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2410

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
*04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					60
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

*03	6262	X	5711	-0-	-551	-0-	5258	2	453	9	N	412					589
*04	6060	X	4180	-0-	-1880	-0-	3727	2	453	9	N	412					1001
*05	5890	X	4081	-0-	-1809	-0-	3628	2	453	9	N	412					1413
*06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3303	2	453	9	N	412					1825
*07	5890	X	3618	-0-	-2272	-0-	3165	2	453	9	N	412					2237
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2237
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2237

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

*03	18972	X	14716	-0-	-4256	-0-	14716	2			N	-0-	181	1			26
*04	16200	X	15437	-0-	-763	-0-	15437	2			N	-0-					26
*05	16740	X	15341	-0-	-1399	-0-	15341	2			N	-0-					26
*06	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					26
*07	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8029	X	4612	-0-	-3417	-0-	4091	2	521	9	N	474	364	1			211
*04	7410	X	4116	-0-	-3294	-0-	3595	2	521	9	N	474	346	1			339
*05	7657	X	4259	-0-	-3398	-0-	3738	2	521	9	N	474					813
*06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3651	2	521	9	N	474	746	1			541
*07	5828	X	3839	-0-	-1989	-0-	3318	2	521	9	N	474	375	1			640
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					640
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					640

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

*03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	50					136
*04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	50					186
*05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	50					236
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					286
*07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	50					336
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	25	1	983	2	N	-0-					153
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	31	1	1051	2	N	2					155
							2	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	N	-0-					155
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	30	1	1007	2	N	-0-					155
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					155
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	30	1	992	2	N	-0-					155

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

04	720	N	578	-0-	-142	-0-	28	1	533	2	N	15					140
							17	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	19					159
							21	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	-0-					159
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	7					166
							8	9									
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	N	-0-					166
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	N	1					167
							1	9									

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

04	660	N	573	-0-	-87	-0-	28	1	542	2	N	3					142
							3	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	2					144
							2	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-					144
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-					144
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	-0-					144
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-					144

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

04	180	N	129	-0-	-51	-0-	30	1	99	2	N	-0-					110
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	31	1	118	2	N	-0-					110
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	30	1	81	2	N	-0-					110
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-					110
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	29	1	81	2	N	-0-					110
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	30	1	86	2	N	-0-					110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	30	1	455	2	N	-0-					67
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	-0-					67
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-					67
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					67
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					67
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-					67

MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

04	390	N	378	-0-	-12	-0-	30	1	348	2	N	-0-					121
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	31	1	350	2	N	-0-					121
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	N	-0-					121
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	2	N	-0-					121
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-					121
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	N	-0-					121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	30	1	1852	2	N	89	185	1			124
							98	9									
05	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	31	1	1844	2	N	28					152
							31	9									
06	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	30	1	1766	2	N	2					154
							2	9									
07	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	31	1	1828	2	N	6					160
							7	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	30					190
							33	9									
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1767	2	N	32					222
							35	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

04	450	N	439	-0-	-11	-0-	30	1	409	2	N	-0-					33
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	31	1	449	2	N	-0-					33
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					33
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					33
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	21	1	420	2	N	-0-					33
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	N	1					263
							1	9									
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	31	1	704	2	N	2					265
							2	9									
06	780	N	604	-0-	-176	-0-	30	1	566	2	N	7					272
							8	9									
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	31	1	599	2	N	1					273
							1	9									
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	31	1	628	2	N	-0-					273
09	600	N	470	-0-	-130	-0-	30	1	434	2	N	5					278
							6	9									

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

04	2010	X	2009	-0-	-1	-0-	28	1	1981	2	N	-0-					57
05	2232	X	1915	-0-	-317	-0-	21	1	1894	2	N	-0-					57
06	2190	N	1858	-0-	-332	-0-	16	1	1842	2	N	-0-					57
07	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	17	1	1767	2	N	-0-					57
08	1922	N	1302	-0-	-620	-0-	21	1	1281	2	N	-0-					57
09	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	30	1	1304	2	N	13					70
							14	9									

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	75					417
							83	9									
05	1922	N	1144	-0-	-778	-0-	18	1	1021	2	N	95					512
							105	9									
06	1890	N	314	-0-	-1576	-0-	314	2			N	-0-					512
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					512
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					512
09	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	1			N	-0-					512

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

04	1860	X	11	-0-	-1849	-0-	11	2			N	-0-					393
05	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	2			N	-0-					393
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					393
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					393
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					393
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					393

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	30	1	1432	2	N	-0-					652
05	1333	N	815	-0-	-518	-0-	19	1	796	2	N	-0-					652
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					652
07	1519	N	835	-0-	-684	-0-	5	1	830	2	N	-0-					652
08	806	N	45	-0-	-761	-0-	45	2			N	-0-					652
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					652

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	30	1	904	2	N	33	178	1			53
							36	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	49					102
							54	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1085	2	N	41					143
							45	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	40					183
							44	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	20					203
							22	9									
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	30	1	1066	2	N	47	187	1			63
							52	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	30	1	5749	2	N	150					245
							165	9									
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	31	1	6423	2	N	206					451
							227	9									
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	30	1	6108	2	N	166	175	1			442
							183	9									
07	5487	X	214	-0-	-5273	-0-	2	1	210	2	N	2					444
							2	9									
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	28	1	6364	2	N	231	363	1			312
							254	9									
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	30	1	6546	2	N	211	368	1			155
							232	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	111	-0-	-999	-0-	3	1	100	2	N	7					109
							8	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					109
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					109
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	167					276
							184	9									

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2301	-0-	-519	-0-	30	1	2195	2	N	69	151	1			30
							76	9									
05	2387	N	2335	-0-	-52	-0-	31	1	2225	2	N	72					102
							79	9									
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	30	1	2819	2	N	82					184
							90	9									
07	3100	N	3318	-0-	218	218	31	1	3212	2	N	68	188	1			64
							75	9									
08	2715	N	2497	-0-	-218	-0-	31	1	2375	2	N	83					147
							91	9									
09	2820	N	2272	-0-	-548	-0-	30	1	2170	2	N	65					212
							72	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2511	-0-	-1689	-0-	30	1	2478	2	N	3					304
							3	9									
05	4340	X	2483	-0-	-1857	-0-	31	1	2432	2	N	18					322
							20	9									
06	4200	X	2903	-0-	-1297	-0-	29	1	2842	2	N	29					351
							32	9									
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	31	1	5136	2	N	40					391
							44	9									
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	31	1	4352	2	N	58					449
							64	9									
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	30	1	4086	2	N	14					463
							15	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

04	4890	X	4784	-0-	-106	-0-	29	1	4652	2	N	94	184	1			114
							103	9									
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	30	1	4814	2	N	98					212
							108	9									
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	30	1	4937	2	N	99					311
							109	9									
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	31	1	5127	2	N	97					408
							107	9									
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	31	1	5072	2	N	89					497
							98	9									
09	4950	X	4680	-0-	-270	-0-	29	1	4568	2	N	75	178	1			394
							83	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					68
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					68

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	30	1	4048	2	N	48	51	1			94
							53	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	31	1	4138	2	N	43					137
							47	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	30	1	4542	2	N	52					189
							57	9									
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	31	1	4135	2	N	50					239
							55	9									
08	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	31	1	3933	2	N	32					271
							35	9									
09	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	30	1	3805	2	N	25	187	1			109
							28	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	24	1	1176	2	N	22					117
							24	9									
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	26	1	1140	2	N	19					136
							21	9									
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	22	1	1019	2	N	10					146
							11	9									
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	27	1	1222	2	N	15					161
							17	9									
08	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	28	1	1015	2	N	17					178
							19	9									
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	9					187
							10	9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

04	4530	X	4474	-0-	-56	-0-	30	1	4392	2	N	47	184	1			90
							52	9									
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	30	1	4648	2	N	50					140
							55	9									
06	4440	X	4417	-0-	-23	-0-	30	1	4341	2	N	42					182
							46	9									
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	31	1	4571	2	N	43					225
							47	9									
08	4681	X	4643	-0-	-38	-0-	31	1	4558	2	N	49					274
							54	9									
09	4530	X	4483	-0-	-47	-0-	30	1	4409	2	N	40					314
							44	9									

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

04	3270	X	2964	-0-	-306	-0-	30	1	2520	2	N	376	542	1			246
							414	9									
05	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	31	1	2614	2	N	320					566
							352	9									
06	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	30	1	2198	2	N	341	375	1			532
							375	9									
07	3286	X	2356	-0-	-930	-0-	31	1	2055	2	N	245	365	1			412
							270	9									
08	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	31	1	2151	2	N	322	182	1			552
							354	9									
09	2970	X	2538	-0-	-432	-0-	30	1	2194	2	N	285					837
							314	9									

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	30	1	1978	2	N	16	183	1			62
							18	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	25					87
							28	9									
06	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	30	1	1891	2	N	22					109
							24	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	31	1	2205	2	N	35					144
							39	9									
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	31	1	1906	2	N	25					169
							28	9									
09	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	30	1	1655	2	N	20					189
							22	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1767	-0-	-603	-0-	27	1	1675	2	N	59					169
							65	9									
05	2387	X	1993	-0-	-394	-0-	31	1	1887	2	N	68					237
							75	9									
06	2040	N	1679	-0-	-361	-0-	27	1	1586	2	N	60					297
							66	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	67					364
							74	9									
08	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	24	1	1592	2	N	55					419
							61	9									
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1758	2	N	67					486
							74	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2148	-0-	-222	-0-	30	1	2075	2	N	39	181	1			102
							43	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	30	1	1990	2	N	19					121
							21	9									
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	30	1	1986	2	N	26					147
							29	9									
07	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	31	1	1953	2	N	20					167
							22	9									
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	31	1	1888	2	N	24					191
							26	9									
09	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	30	1	1867	2	N	21					212
							23	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	17	1	1196	2	N	185	348	1			169
							204	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					169
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					169
07	1364	N	996	-0-	-368	-0-	10	1	672	2	N	285	178	1			276
							314	9									
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	28	1	2125	2	N	376	357	1			295
							414	9									
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					295

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1268	-0-	-262	-0-	30	1	1238	2	N	-0-					278
05	1364	X	1300	-0-	-64	-0-	31	1	1269	2	N	-0-					278
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	30	1	1220	2	N	-0-					278
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	31	1	1238	2	N	-0-					278
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	31	1	1185	2	N	-0-					278
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	30	1	1144	2	N	-0-					278

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	7177	-0-	-4313	-0-	30 35	1 9	7112	2	N	32					182
05	11811	X	8031	-0-	-3780	-0-	31 31	1 9	7969	2	N	28					210
06	10230	X	9497	-0-	-733	-0-	30 47	1 9	9420	2	N	43					253
07	10137	X	9169	-0-	-968	-0-	31 46	1 9	9092	2	N	42					295
08	10137	X	8328	-0-	-1809	-0-	31 41	1 9	8256	2	N	37					332
09	9510	X	6095	-0-	-3415	-0-	30 7	1 9	6058	2	N	6					338

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3239	-0-	-1261	-0-	29 83	1 9	3127	2	N	75	174	1			82
05	4526	X	3217	-0-	-1309	-0-	29 81	1 9	3107	2	N	74					156
06	3960	X	3112	-0-	-848	-0-	30 78	1 9	3004	2	N	71					227
07	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	30 68	1 9	2561	2	N	62					289
08	3627	X	2631	-0-	-996	-0-	31 58	1 9	2542	2	N	53	180	1			162
09	3240	X	2296	-0-	-944	-0-	30 57	1 9	2209	2	N	52					214

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	31	1	39	2	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	30	1	42	2	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	31	1	41	2	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					90
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					85
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	N	-0-					85
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	475	2	N	-0-					85
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	2	N	-0-					85
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	N	-0-					85
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	60	1	327	2	N	-0-					85

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-		60 1	874	2	N	-0-					125
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-		62 1	916	2	N	-0-					125
06	930	N	906	-0-	-24	-0-		60 1	846	2	N	-0-					125
07	961	N	959	-0-	-2	-0-		62 1	897	2	N	-0-					125
08	992	N	955	-0-	-37	-0-		62 1	893	2	N	-0-					125
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-		60 1	860	2	N	-0-					125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-		58 1	342	2	N	-0-					89
05	403	N	399	-0-	-4	-0-		46 1	353	2	N	-0-					89
06	390	N	338	-0-	-52	-0-		60 1	278	2	N	-0-					89
07	403	N	331	-0-	-72	-0-		62 1	269	2	N	-0-					89
08	403	N	238	-0-	-165	-0-		8 1	230	2	N	-0-					89
09	330	N	286	-0-	-44	-0-		60 1	226	2	N	-0-					89

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		60 1	1138	2	N	45					233
								50 9									
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-		62 1	1099	2	N	22					255
								24 9									
06	1230	N	935	-0-	-295	-0-		60 1	858	2	N	15					270
								17 9									
07	1302	N	485	-0-	-817	-0-		50 1	435	2	N	-0-					270
08	1178	N	172	-0-	-1006	-0-		10 1	162	2	N	-0-	177	1			93
09	930	N	488	-0-	-442	-0-		60 1	398	2	N	27					120
								30 9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-		60 1	2839	2	N	-0-					45
05	3100	X	3042	-0-	-58	-0-		62 1	2980	2	N	-0-					45
06	3000	X	1818	-0-	-1182	-0-		60 1	1758	2	N	-0-					45
07	3100	X	2925	-0-	-175	-0-		44 1	2881	2	N	-0-					45
08	3038	X	2918	-0-	-120	-0-		62 1	2853	2	N	3					48
								3 9									
09	2940	X	2220	-0-	-720	-0-		60 1	2160	2	N	-0-					48

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

04	473	N	473	-0-	-0-	-0-		6 1	430	2	N	34					193
								37 9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-		62 1	251	2	N	-0-					193
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-		30 1	164	2	N	-0-					193
07	186	N	50	-0-	-136	-0-		2 1	48	2	N	-0-					193
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		58 1	729	2	N	351	368	1			176
								386 9									
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-		60 1	500	2	N	122	187	1			111
								134 9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	60	1	657	2	N	39					196
							43	9									
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	62	1	527	2	N	30					226
							33	9									
06	780	N	452	-0-	-328	-0-	58	1	366	2	N	25					251
							28	9									
07	775	N	225	-0-	-550	-0-	42	1	169	2	N	13					264
							14	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	39	184	1			119
							43	9									
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	N	48					167
							53	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					180
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					180
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					180
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	581	3	21	9	N	19					199
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	537	3	51	9	N	46	179	1			66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	851	-0-	-229	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					-0-

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2522	2	171	9	N	155					294
05	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	2720	2	150	9	N	136					430
06	2910	X	489	-0-	-2421	-0-	463	2	26	9	N	24	361	1			93
07	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	2422	2	248	9	N	225					318
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2819	2	184	9	N	167	183	1			302
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					302

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	850	1	1385	2	N	82					139
							90	9									
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	878	1	2041	2	N	122					261
							134	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	834	1	1910	2	N	85	183	1			163
							94	9									
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	878	1	1851	2	N	100					263
							110	9									
08	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	825	1	1204	2	N	74	183	1			154
							81	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					154

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

04	1560	X	259	-0-	-1301	-0-	257	2	2	9	N	2					42
05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	814	2	33	9	N	30					72
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	N	26					98
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1952	2	35	9	N	32					130
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1808	2	28	9	N	25					155
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					155

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1044	1	1627	2	N	256	364	1			50
							282	9									
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	1079	1	1037	2	N	220					270
							242	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	922	1	1373	2	N	198	198	1			270
							218	9									
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	298	1	1688	2	N	79	193	1			156
							87	9									
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	309	1	1691	2	N	137	197	1			96
							151	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					96

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	4779	2	407	9	N	370	367	1			382
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5150	2	518	9	N	471					853
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5311	2	519	9	N	472	1086	1			239
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5567	2	417	9	N	379	371	1			247
*08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5380	2	404	9	N	367	355	1			259
*09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5035	2	419	9	N	381	373	1			267

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4271	2	307	9	N	279	179	1			349
05	5053	X	4468	-0-	-585	-0-	4179	2	289	9	N	263	183	1			429
06	4890	X	4219	-0-	-671	-0-	4006	2	213	9	N	194	178	1			445
07	5053	X	3944	-0-	-1109	-0-	3799	2	145	9	N	132	181	1			396
08	4991	X	4100	-0-	-891	-0-	3843	2	257	9	N	234	363	1			267
09	4590	X	3775	-0-	-815	-0-	3513	2	262	9	N	238	362	1			143

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1724	-0-	-256	-0-	1586	2	138	9	N	125	181	1			252
05	1984	X	1499	-0-	-485	-0-	1418	2	81	9	N	74	183	1			143
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1657	2	84	9	N	76					219
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1575	2	92	9	N	84	177	1			126
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1460	2	48	9	N	44					170
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1574	2	200	9	N	182	180	1			172

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4113	-0-	-1437	-0-	3882	2	231	9	N	210	185	1			342
05	5487	X	5093	-0-	-394	-0-	4862	2	231	9	N	210	176	1			376
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4926	2	202	9	N	184	360	1			200
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	4864	2	234	9	N	213	177	1			236
08	5084	X	4224	-0-	-860	-0-	4045	2	179	9	N	163	186	1			213
09	5130	X	4176	-0-	-954	-0-	3966	2	210	9	N	191	183	1			221

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5089	-0-	-341	-0-	4939	2	150	9	N	136					315
05	5363	X	5305	-0-	-58	-0-	5079	2	226	9	N	205					520
06	4680	X	3810	-0-	-870	-0-	3690	2	120	9	N	109	345	1			284
07	5270	X	5000	-0-	-270	-0-	4844	2	156	9	N	142	187	1			239
08	5301	X	4981	-0-	-320	-0-	4832	2	149	9	N	135					374
09	5130	X	4245	-0-	-885	-0-	4107	2	138	9	N	125	366	1			133

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		219	-0-	219	801	219	3			Y	-0-					10
05	868	N	67	-0-	-801	-0-	67	3			Y	-0-					10
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					10
07	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-					10
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					10
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					76
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	530	3	31	9	N	28					104
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					104
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	530	3	74	9	N	67					171
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	530	3	41	9	N	37	168	1			40
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8	9	N	7					47

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	3	6	9	N	5					74
05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2060	3	3	9	N	3					77
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					77
07	2108	N	1745	-0-	-363	-0-	1745	3			N	-0-					77
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					77
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					77

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					77
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					77
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					77
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					77
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					77
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					77

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	148	3	13	9	N	12					192
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	142	3	11	9	N	10					202
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	143	3	14	9	N	13					215
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	140	3	17	9	N	15					230
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	151	3	42	9	N	38	175	1			93
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	158	3	24	9	N	22					115

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	64	2	31	9	N	28					187
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					199
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					203
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					203
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					205

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					438
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					438
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					438
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	93	2	3	9	N	3					441
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					441
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2					443

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	39	1	493	2	N	-0-					19
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	70	1	416	2	N	-0-					19
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	N	-0-					19
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	89	1	554	2	N	-0-					19
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	158	1	509	2	N	-0-					19
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					10
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					10
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					10
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

04	5100	X	3939	-0-	-1161	-0-	3807	2	132	9	N	120	170	1			555
05	4774	X	4254	-0-	-520	-0-	4078	2	176	9	N	160					715
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	78	1	5056	2	N	352	515	1			552
							387	9									
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	80	1	4920	2	N	208					760
							229	9									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4708	2	255	9	N	232	341	1			651
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					651

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

04	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	23	1	3560	2	N	155	169	1			335
							171	9									
05	4650	X	3990	-0-	-660	-0-	21	1	3776	2	N	175					510
							193	9									
06	4140	X	3710	-0-	-430	-0-	36	1	3509	2	N	150	347	1			313
							165	9									
07	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	37	1	3487	2	N	135					448
							149	9									
08	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	13	1	3223	2	N	137	171	1			414
							151	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					414

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

04	3930	X	2696	-0-	-1234	-0-	80	1	2442	2	N	158					464
							174	9									
05	4061	X	2829	-0-	-1232	-0-	42	1	2593	2	N	176					640
							194	9									
06	3930	X	2097	-0-	-1833	-0-	1972	2	125	9	N	114					754
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3	1	3545	2	N	197	344	1			607
							217	9									
08	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	3246	2	160	9	N	145	334	1			418
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					418

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	60	1	1337	2	N	-0-					111
05	1426	N	761	-0-	-665	-0-	62	1	699	2	N	-0-					111
06	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	90	1	931	2	N	-0-					111
07	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	93	1	1171	2	N	-0-					111
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	93	1	2123	2	N	-0-					111
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2	N	-0-					111

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					80
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					80
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					80
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					80
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					80
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					80

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	127	-0-	-263	-0-	127	2			N	-0-					119
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					119
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					119
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					119
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					119
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					119

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3107	-0-	-1633	-0-	70 48	1 9	2989	2	N	44					264
05	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	72	1	3112	2	N	-0-					264
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	72	1	3090	2	N	-0-					264
07	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	72 42	1 9	2979	2	N	38					302
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	72	1	3622	2	N	-0-					302
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	72 84	1 9	3392	2	N	76	188	1			190

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	1045	-0-	-2375	-0-	202	1	843	2	N	-0-					146
05	3534	X	418	-0-	-3116	-0-	202	1	216	2	N	-0-					146
06	3420	X	1498	-0-	-1922	-0-	202 76	1 9	1220	2	N	69					215
07	3534	X	1369	-0-	-2165	-0-	202 85	1 9	1082	2	N	77					292
08	2170	X	880	-0-	-1290	-0-	202 37	1 9	641	2	N	34	189	1			137
09	1500	X	1410	-0-	-90	-0-	202 86	1 9	1122	2	N	78					215

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2881	-0-	-1289	-0-	202	1	2442	2	N	215	375	1			142
							237	9									
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					142
06	4170	X	362	-0-	-3808	-0-	101	1	225	2	N	33					175
							36	9									
07	4309	X	1589	-0-	-2720	-0-	195	1	1337	2	N	52					227
							57	9									
08	4309	X	1674	-0-	-2635	-0-	202	1	1472	2	N	-0-					227
09	2880	X	1553	-0-	-1327	-0-	202	1	1332	2	N	17					244
							19	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	72	1	2385	2	N	303	194	1			411
							333	9									
05	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	65	1	2114	2	N	354	569	1			196
							389	9									
06	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	72	1	2200	2	N	284	189	1			291
							312	9									
07	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	72	1	2184	2	N	224	188	1			327
							246	9									
08	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	72	1	2115	2	N	385	567	1			145
							424	9									
09	2790	X	2255	-0-	-535	-0-	72	1	1883	2	N	273	189	1			229
							300	9									

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	202	1	6610	2	N	493	576	1			224
							542	9									
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	202	1	7064	2	N	547	579	1			192
							602	9									
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	202	1	6289	2	N	398	387	1			203
							438	9									
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	169	1	5657	2	N	506	567	1			142
							557	9									
08	6169	X	2831	-0-	-3338	-0-	91	1	2595	2	N	132					274
							145	9									
09	5970	X	4563	-0-	-1407	-0-	202	1	3991	2	N	336	373	1			237
							370	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	202	1	570	2	N	127					256
							140	9									
05	1085	N	905	-0-	-180	-0-	202	1	564	2	N	126	177	1			205
							139	9									
06	1020	N	732	-0-	-288	-0-	202	1	471	2	N	54					259
							59	9									
07	930	N	647	-0-	-283	-0-	202	1	318	2	N	115	153	1			221
							127	9									
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	202	1	440	2	N	135	176	1			180
							149	9									
09	720	N	529	-0-	-191	-0-	202	1	327	2	N	-0-					180

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	532 10	1 9	2595	3	N	9					139
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	559 7	1 9	2607	3	N	6					145
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	541 6	1 9	2360	3	N	5					150
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	559 4	1 9	2465	3	N	4					154
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	559 9	1 9	2292	3	N	8					162
*09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	541 2	1 9	2257	3	N	2					164

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	987	1	6018	3	N	3					108
							3	9									
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	1022	1	6324	3	N	7					115
							8	9									
06	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	996	1	6301	3	N	3					118
							3	9									
07	7130	X	6095	-0-	-1035	-0-	1008	1	5085	3	N	2					120
							2	9									
08	7130	X	5493	-0-	-1637	-0-	986	1	4505	3	N	2					122
							2	9									
*09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-	122	1			-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	300	1	1067	3	N	-0-					10
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	310	1	1107	3	N	-0-					10
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	300	1	1058	3	N	-0-					10
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	3	N	-0-					10
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	310	1	1091	3	N	-0-					10
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	300	1	1064	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	300	1	702	3	N	-0-					19
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	305	1	541	3	N	-0-					19
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	300	1	643	3	N	-0-					19
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	310	1	584	3	N	-0-					19
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	310	1	638	3	N	-0-					19
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	300	1	652	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 161859 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	249	1	1130	3	N	19					74
						21	9									
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	256	1	1174	3	N	16					90
						18	9									
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	1109	3	N	14					104
						15	9									
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	266	1	1013	3	N	16					120
						18	9									
08	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	292	1	1048	3	N	4					124
						4	9									
*09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1158	1	448	3	N	-0-	100	1			24

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	78	-0-	-732	-0-	78	1			N	-0-					28
05	899	N	81	-0-	-818	-0-	81	1			N	-0-					28
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					28
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2776	-0-	-794	-0-	2756	3	20	9	N	18					130
05	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	2846	3	13	9	N	12					142
06	3480	X	2601	-0-	-879	-0-	2590	3	11	9	N	10					152
07	3596	X	2650	-0-	-946	-0-	2636	3	14	9	N	13					165
08	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2678	3	12	9	N	11					176
09	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2576	3	13	9	N	12					188

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1155	3	220	9	N	200	180	1			155
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1169	3	233	9	N	212					367
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1179	3	207	9	N	188	361	1			194
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1284	3	209	9	N	190	177	1			207
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1272	3	212	9	N	193	173	1			227
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1150	3	168	9	N	153	180	1			200

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2156	-0-	-4	-0-	1860	1	296	3	N	-0-					130
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1922	1	526	3	N	-0-					130
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	1860	1	463	3	N	-0-					130
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1922	1	625	3	N	-0-					130
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1922	1	595	3	N	-0-					130
*09	2370	X	2287	-0-	-83	-0-	1860	1	427	3	N	-0-					130

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1860	1	342	3	N	-0-					34
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1922	1	390	3	N	-0-					34
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1860	1	286	3	N	-0-					34
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1922	1	346	3	N	-0-					34
08	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	1922	1	286	3	N	-0-					34
*09	2250	X	2093	-0-	-157	-0-	1860	1	233	3	N	-0-					34

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	79	1	1671	2	Y	-0-					17
05	1891	X	1745	-0-	-146	-0-	79	1	1666	2	Y	-0-					17
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	81	1	1727	2	Y	-0-					17
07	1829	X	976	-0-	-853	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					17
08	1829	X	976	-0-	-853	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					17
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	38	1	809	2	N	-0-					20
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	38	1	816	2	N	-0-					20
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	36	1	774	2	N	-0-					20
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	37	1	790	2	N	-0-					20
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	37	1	790	2	N	-0-					20
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1556	-0-	-244	-0-	70	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	71	1	1510	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	67	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	66	1	1398	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	66	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			N	-0-					62
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					62
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	3			N	-0-					62
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					62
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					62
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					62

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					35
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					35
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					35
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					35
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					35
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	3			N	-0-					64
05	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					64
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					64
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					64
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					64
09	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			N	-0-					64

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					26
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	655	2	4	9	N	4					30
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	469	2	6	9	N	5					35
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					35
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					35
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2					37

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					51
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					51
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	Y	5					56
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	752	2	2	9	Y	2					58
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	765	2	2	9	Y	2					60
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			Y	-0-					60

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					19
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					19
06	1590	X	1534	-0-	-56	-0-	1533	2	1	9	N	1					20
07	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					20
08	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					20
09	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1425	2	1	9	N	1					21

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2317	2	6	9	Y	5	129	1			13
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					13
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2162	2	2	9	Y	2					15
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	Y	1					16
08	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2370	2	2	9	Y	2					18
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1					19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					28
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					28
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					28
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					28
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					28
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					28

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					60
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					61
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	556	2	1	9	N	1					62
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					62
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					62
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					62

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					18
06	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					18
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					18
08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					18
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					18

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					48
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					48
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					48
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					48
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					48
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					48

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					27
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					27
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					27
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-					27
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					27

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					37
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					37
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					37
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					37
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					37
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					37

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					8
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					8
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					8
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					8
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					8
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-					35
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	2	N	-0-					35
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	11	1	786	2	N	-0-					35
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	12	1	729	2	N	-0-					35
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	12	1	880	2	N	-0-					35
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	11	1	759	2	N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					27
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					27
06	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					27
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					27
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					27
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					27

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					12
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

04	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			Y	-0-					17
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					17
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					17
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					17
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					17
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					17
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					17
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					17
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					17
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					17
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	19	1	773	2	N	-0-					41
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	N	-0-					41
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	19	1	594	2	N	-0-					41
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	736	2	N	-0-					41
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	693	2	N	-0-					41
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	11 34	1 9	1775	2	N	31	173	1			30
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	12 21	1 9	1905	2	N	19					49
06	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	11 14	1 9	1692	2	N	13					62
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	12 26	1 9	1878	2	N	24					86
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	12 25	1 9	1842	2	N	23					109
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	11 25	1 9	1768	2	N	23					132

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	498	2	12	9	N	11					95
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	546	2	18	9	N	16					111
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	447	2	22	9	N	20					131
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	255	2	12	9	N	11					142
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					142
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					142

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					64
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					64
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					64
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					64
08	837	N	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					64
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					64

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					610
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15					625
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	N	15					640
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11					651
08	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1145	2	19	9	N	17					668
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					668

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	651	N	84	-0-	-567	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					47
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					47
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					47
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					47
08	744	N	104	-0-	-640	-0-	104	2			N	-0-					47
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

SELLERS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

04	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2			N	-0-					95
05	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					95
06	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					95
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					95
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					95
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					95

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					182
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					182
06	900	N	609	-0-	-291	-0-	609	2			N	-0-					182
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					182
08	899	N	157	-0-	-742	-0-	157	2			N	-0-					182
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					182

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					85
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					85
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					85
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					85
08	651	N	94	-0-	-557	-0-	94	2			N	-0-					85
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					85

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					116
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2389	-0-	-161	-0-	2350	2	39	9	N	35					90
05	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	2537	2	32	9	N	29					119
06	2460	N	2287	-0-	-173	-0-	2276	2	11	9	N	10					129
07	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2387	2	36	9	N	33					162
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2625	2	36	9	N	33	179	1			16
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1438	2			N	-0-					164
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-					164
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					164
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1412	2	1	9	N	1					165
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					165
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					165

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					152
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					167
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	N	2					169
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1					170
08	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1230	2	39	9	N	35					205
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					205

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6236	-0-	-424	-0-	5988	2	248	9	N	225	169	1			911
05	6789	X	6445	-0-	-344	-0-	6175	2	270	9	N	245	336	1			820
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5867	2	197	9	N	179					999
07	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	6041	2	238	9	N	216	335	1			880
08	6448	X	6202	-0-	-246	-0-	6046	2	156	9	N	142	167	1			855
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					855

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1414	2	100	9	N	91	193	1			983
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1399	2	130	9	N	118					1101
06	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1300	2	108	9	N	98	181	1			1018
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1563	2	130	9	N	118	184	1			952
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1000	2	110	9	N	100					1052
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1052

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	3987	2	746	9	N	678	847	1			1071
05	5022	X	4815	-0-	-207	-0-	4103	2	712	9	N	647	515	1			1203
06	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	3812	2	594	9	N	540	518	1			1225
07	5022	X	4026	-0-	-996	-0-	3516	2	510	9	N	464	514	1			1175
08	4898	X	3900	-0-	-998	-0-	3416	2	484	9	N	440	505	1			1110
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					1110

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4496	2	468	9	N	425	504	1			950
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4640	2	479	9	N	435	339	1			1046
06	4980	X	4703	-0-	-277	-0-	4314	2	389	9	N	354	339	1			1061
07	5146	X	4671	-0-	-475	-0-	4283	2	388	9	N	353	506	1			908
08	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4251	2	391	9	N	355	330	1			933
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					933

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	67	-0-	-6413	-0-	67	2			N	-0-					1459
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4081	2	121	9	N	110					1569
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9219	2	212	9	N	193	171	1			1591
07	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8834	2	290	9	N	264	341	1			1514
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8310	2	288	9	N	262	167	1			1609
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					1609

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3106	-0-	-254	-0-	2699	2	407	9	N	370	387	1			164
05	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	2742	2	420	9	N	382	385	1			161
06	3150	X	3052	-0-	-98	-0-	2645	2	407	9	N	370	193	1			338
07	3224	X	3195	-0-	-29	-0-	2793	2	402	9	N	365	381	1			322
*08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	2750	2	398	9	N	362	387	1			297
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					297

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3418	2	339	9	N	308	343	1			1470
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3807	2	322	9	N	293	169	1			1594
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3739	2	288	9	N	262	344	1			1512
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4230	2	328	9	N	298	346	1			1464
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4370	2	299	9	N	272	172	1			1564
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					1564

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	4758	-0-	-2502	-0-	4576	2	182	9	N	165					995
05	7006	X	4928	-0-	-2078	-0-	4616	2	312	9	N	284	515	1			764
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4676	2	272	9	N	247	177	1			834
07	4929	X	4639	-0-	-290	-0-	4452	2	187	9	N	170	170	1			834
08	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	4345	2	211	9	N	192					1026
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					1026

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1233	-0-	-897	-0-	1193	2	40	9	N	36					577
05	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	1552	2	51	9	N	46					623
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2628	2	108	9	N	98	172	1			549
07	3100	N	3157	-0-	57	57	3030	2	127	9	N	115					664
08	2639	N	2582	-0-	-57	-0-	2564	2	18	9	N	16	174	1			506
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					506

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	1534	2	14	9	N	13					474
05	2604	X	949	-0-	-1655	-0-	949	2			N	-0-					474
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2203	2	42	9	N	38					512
07	3100	N	4376	-0-	1276	1276	4307	2	69	9	N	63					575
08	3100	N	4171	-0-	1071	2347	4092	2	79	9	N	72					647
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	97					N	NO RPT					647

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3154	-0-	-626	-0-	2496	2	658	9	N	598	548	1			589
05	3968	X	2966	-0-	-1002	-0-	2311	2	655	9	N	595	725	1			459
06	3840	X	2847	-0-	-993	-0-	2301	2	546	9	N	496	363	1			592
07	3968	X	2819	-0-	-1149	-0-	2203	2	616	9	N	560	719	1			433
08	3379	X	2439	-0-	-940	-0-	2101	2	338	9	N	307	552	1			188
09	3150	X	2551	-0-	-599	-0-	2014	2	537	9	N	488	368	1			308

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

04	660	N	516	-0-	-144	-0-	60	1	456	2	N	-0-					32
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	62	1	446	2	N	-0-					32
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	60	1	404	2	N	-0-					32
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	62	1	421	2	N	-0-					32
08	496	N	250	-0-	-246	-0-	62	1	188	2	N	-0-					32
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

04	2130	N	1928	-0-	-202	-0-	1928	3			N	-0-					223
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					223
06	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	2027	3			N	-0-					223
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					223
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					223
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

04	600	N	570	-0-	-30	-0-	60	1	510	2	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	60	1	632	2	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	2	N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	62	1	622	2	N	-0-					-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	60	1	590	2	N	-0-					-0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANANDA ENERGY INC. 020573
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ANANDA ENERGY INC. //CONT.// 020573
HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	229	-0-	-11	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	90	-0-	-90	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	11	N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	217	N	163	-0-	-54	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	310	N	239	-0-	-71	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	240	N	239	-0-	-1	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	310	N	179	-0-	-131	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	248	N	207	-0-	-41	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	13	-0-	13	B	79	13	2		N	-0-			-0-
05	87	R	8	-0-	-79	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	310	N	148	-0-	-162 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
*09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	14	N	1	-0-	-13	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	372	N	335	-0-	-37	B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	372	N	148	-0-	-224	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	341	N	278	-0-	-63	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2		N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	29	-0-	-31	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	B	50	50	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	50				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	50				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 50															
09	14B2 EXT		39	-0-	39	B	89	39	2		N	-0-			-0-

TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	279	N	191	-0-	-88	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	279	N	148	-0-	-131	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	152	-0-	-118	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	129	-0-	-111	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	N	168	-0-	-173 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	330	N	46	-0-	-284 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	248	N	8	-0-	-240 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	19	-0-	-191 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	217	N	42	-0-	-175 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	240	N	54	-0-	-186 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	228	-0-	-144	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	175	-0-	-35	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	186	N	69	-0-	-117	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	104	-0-	-136	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186	N	51	-0-	-135 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	285	-0-	-180 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

04	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1425					N	-0-					-0-
05	1668	R	243	-0-	-1425 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	234	R	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B -0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	1			N	-0-					-0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0-	B -0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	191	-0-	-259 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	14	N	3	-0-	-11 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

04 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	417	-0-	-33	B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2		N	-0-			-0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	242	-0-	-88	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	300	N	146	-0-	-154	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	723			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	723			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	723			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	540 N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

04	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180 N	133	-0-	-47	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	118	-0-	-152	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	4	-0-	-9	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	420	-0-	-120	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	267	-0-	-33	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	125	-0-	-25	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	930	N	528	-0-	-402	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	393	-0-	-117	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	527	N	445	-0-	-82	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	527	N	240	-0-	-287	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	341	N	181	-0-	-160	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	171	-0-	-69	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	104	-0-	-166	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150	N	65	-0-	-85	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	866	-0-	-304	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	928	-0-	-157	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	1031	-0-	-199	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	706	-0-	-164 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
05	899	N	842	-0-	-57 B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-			-0-

GAEA SERVICES, INC. 292356
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08 DELQ PR			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			63

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

04	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
05	279	N	222	-0-	-57	B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
07	279	N	238	-0-	-41	B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2	N	-0-			-0-
05	434	N	370	-0-	-64	B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
07	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2	N	-0-			-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	338	-0-	-142 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	379	-0-	-101 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	293	-0-	-67 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	807	-0-	-213 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	992	N	786	-0-	-206 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	682	N	546	-0-	-136 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	837	N	502	-0-	-335 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	775	N	567	-0-	-208 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		613	-0-	613 B	613	613	2			N	-0-					-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	900	N	756	-0-	-144 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	961	N	901	-0-	-60 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	77	-0-	-43 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	504	-0-		-66	B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
05	386	N	386	-0-		-0-	B	-0-	386	2			N	-0-				-0-
06	570	N	356	-0-		-214	B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
07	527	N	319	-0-		-208	B	-0-	319	2			N	-0-				-0-
08	372	N	233	-0-		-139	B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	NO RPT	-0-		-360	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	332	-0-		-58	B	-0-	332	2			N	-0-				-0-
05	527	N	184	-0-		-343	B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
06	450	N	174	-0-		-276	B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
07	341	N	-0-	-0-		-341	B	-0-					N	-0-				-0-
08	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	2			N	-0-				-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-		-20	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
05	62	N	22	-0-		-40	B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	60	N	21	-0-		-39	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				-0-
08	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	42	2			N	-0-				-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	79	-0-		-11	B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05	124	N	44	-0-		-80	B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
06	120	N	41	-0-		-79	B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-				-0-
08	51	N	51	-0-		-0-	B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	83	N	83	-0-		-0-	B	-0-	83	2			N	-0-				-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	216	-0-		-54	B	-0-	216	2			N	-0-				-0-
05	341	N	120	-0-		-221	B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
06	300	N	114	-0-		-186	B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217	B	-0-					N	-0-				-0-
08	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-		-19	B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
05	62	N	23	-0-		-39	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	60	N	21	-0-		-39	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-				-0-
08	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	270	N	103	-0-	-167 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	248	N	84	-0-	-164 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	210	N	80	-0-	-130 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		87	-0-	87 B	692	87	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		48	-0-	48 B	740	48	2			N	-0-					-0-
06	786	N	46	-0-	-740 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	403	N	138	-0-	-265 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	330	N	131	-0-	-199 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	341	N	117	-0-	-224 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	248	N	91	-0-	-157 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	210	N	86	-0-	-124 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	N	91	-0-	-157 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	210	N	86	-0-	-124 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	140	-0-	-130 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	248	N	78	-0-	-170 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	180	N	74	-0-	-106 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270	N	214	-0-	-56 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
06	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	259	-0-	-144 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	316	-0-	-74 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	310	N	125	-0-	-185 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	270	N	138	-0-	-132 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC 519562
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		18	-0-	18 B	18	18	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		162	-0-	162 B	180	162	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		186	-0-	186 B	366	186	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		169	-0-	169 B	535	169	2			N	-0-					-0-
08	712	R	177	-0-	-535 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	372	N	244	-0-	-128 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	318	-0-	-102 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	208	-0-	-62 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	450	N	197	-0-	-253	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	372	N	175	-0-	-197 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	163	-0-	-137 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	558	N	426	-0-	-132 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	496	N	273	-0-	-223 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	434	N	206	-0-	-228 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	189	-0-	-201 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	17	-0-	17 B	17	17	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	80	-0-	80 B	97	80	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	68	-0-	68 B	165	68	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	23	-0-	23 B	188	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 188																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	188					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1153	-0-	-107 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1077	-0-	-194 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	553	-0-	-625 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	949	-0-	-136 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	217	N	48	-0-	-169 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		56	-0-	56 B	56	56	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20 B	76	20	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23 B	99	23	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5 B	104	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 104																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	104					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	187	-0-	-263 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	56	-0-	-184 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60	N	34	-0-	-26	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2		N	-0-			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
07	434	N	428	-0-	-6	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	2		N	-0-			-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	527	N	454	-0-	-73	B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2		N	-0-			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	269	-0-	-31	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	55	-0-	-215	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	68	-0-	-142	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	660	-0-	-30	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	136	-0-	-104 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	744	N	447	-0-	-297 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	590	N	189	-0-	-401 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	348	-0-	-192 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	76	-0-	-254 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	372	N	146	-0-	-226 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	310	N	41	-0-	-269 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	154	-0-	-116 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	341	N	200	-0-	-141 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	300	N	120	-0-	-180 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	175	-0-	-95 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	11	-0-	-3	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	313	-0-	-17	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	465	N	329	-0-	-136	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	8	-0-	-2	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	240	N	66	-0-	-174	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	341	N	242	-0-	-99	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	248	N	111	-0-	-137	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	310	N	195	-0-	-115	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	330	N	284	-0-	-46	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	330	N	300	-0-	-30	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	434	N	340	-0-	-94	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	630	N	12	-0-	-618	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	34	-0-	-236	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	210	N	162	-0-	-48	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	131	-0-	-169 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	372	N	48	-0-	-324 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	602	-0-	-58 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	704	-0-	-16 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	713	N	637	-0-	-76 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	310	N	211	-0-	-99 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	899	N	792	-0-	-107 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	566	N	565	-0-	-1 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	188	-0-	-112 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	248	N	22	-0-	-226 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	153	-0-	-57 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	373	-0-	-77	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	210	N	130	-0-	-80	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	136	N	-0-	-0-	-136	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	176	-0-	-134	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	41	-0-	-79	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	341	N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	434	N	188	-0-	-246	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	214	-0-	-26	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	620	N	417	-0-	-203 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	N	464	-0-	-156 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	132	-0-	-178 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	310	N	116	-0-	-194 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	165	1	164	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	84	1	84	3	N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	86	1	86	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	85	1	85	3	N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					201
05	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					201
06	240	N	74	-0-	-166 B	-0-	74	3			N	-0-					201
07	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	65	3			N	-0-					201
*08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	240	N	39	-0-	-201 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

04	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	186	N	48	-0-	-138 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	26	-0-	-244 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	341	N	115	-0-	-226 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

04	240	N	42	-0-	-198 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	379	-0-	-71 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11					11
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	62			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		142										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		628										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	199			199
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	484										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	279										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	209					N	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				122										
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

04	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2		Y	-0-			-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

04	180 N	50	-0-	-130	B	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	168	-0-	-49	B	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMINES OPERATING GROUP 727013
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	840 N	527	-0-	-313 B	-0-	23	1	504	2	N	-0-					-0-
07	899 N	781	-0-	-118 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	310	1	675	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	304	1	471	2	N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	990	N	939	-0-	-51 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	728	-0-	-112 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	411	-0-	-99 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1419	-0-	-111 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1296	-0-	-234 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1504	-0-	-77 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1228	-0-	-62 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	885	-0-	-75 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	496	N	364	-0-	-132 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	720	N	694	-0-	-26 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	773	-0-	-67 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	930	N	842	-0-	-88 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	840	N	742	-0-	-98 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	775	N	465	-0-	-310 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	775	N	445	-0-	-330 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	398	-0-	-352 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	429	1	256	2	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	355	1	328	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	360	1	198	2	N	-0-					-0-
07	713	N	626	-0-	-87 B	-0-	415	1	211	2	N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94 B	-0-	384	1	204	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	255	1	277	2	N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	300	N	187	-0-	-113 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	279	N	120	-0-	-159 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	108	-0-	-72 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	840	N	718	-0-	-122 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	736	-0-	-74 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	810	N	611	-0-	-199 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					60
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					60
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					60
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					60
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					61

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	126	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	173	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1402	-0-	-8 B	-0-	350	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1315	-0-	-142 B	-0-	567	1	748	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1518	-0-	-94 B	-0-	417	1	1101	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1320	-0-	-90 B	-0-	26	1	1294	2	N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	789	-0-	-51 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	245	1	219	2	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	164	1	237	2	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	207	1	221	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	181	1	244	2	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	133	1	447	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	672	-0-	-108 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	690	N	556	-0-	-134 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	630	N	534	-0-	-96 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	690	N	540	-0-	-150 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	713	N	588	-0-	-125 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	713	N	579	-0-	-134 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	659	-0-	-61 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	868	N	794	-0-	-74 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	751	-0-	-59 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	720	N	630	-0-	-90 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	587	-0-	-43 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	543	-0-	-177 B	-0-	207	1	336	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	216	1	216	3	N	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	193	1	491	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	210	1	386	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	147	1	385	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	180	-0-	-300 B	-0-	180	1			N	-0-					-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	178	N	-0-	-0-	-178 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	147	-0-	-153 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	300	N	182	-0-	-118 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	688	-0-	-122 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	713	N	521	-0-	-192 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	349	-0-	-71 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	31	1	243	2	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	30	1	264	2	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	31	1	259	2	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	31	1	273	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	30	1	278	2	N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	22	1	144	2	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	139	1	140	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	54	1	138	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	201	1	125	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	205	1	137	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	451	-0-	-59 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	31	1	339	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	30	1	333	2	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	31	1	268	2	N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	31	1	330	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	317	-0-	-103 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	28	-0-	-122 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	330	N	218	-0-	-112 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	107	-0-	-172 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	143	-0-	-67 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

04	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1440	-0-	-48	B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	286	-0-	-44	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	372	N	219	-0-	-153	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	207	-0-	-93	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	241	-0-	-162	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	321	-0-	-39	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	279	N	159	-0-	-120 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	152	-0-	-118 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	34	-0-	-176 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	N	145	-0-	-134 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	420	N	340	-0-	-80 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341	N	133	-0-	-208 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	50	-0-	-100	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	102	-0-	-48	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	277	-0-	-53	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	420	N	331	-0-	-89 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

04	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	186	N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	41	-0-	-109 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	630	N	513	-0-	-117 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	458	-0-	-131 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	420	N	334	-0-	-86 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	403	N	199	-0-	-204 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	119	-0-	-121 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	240	N	141	-0-	-99 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	40	-0-	-50 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	540	N	358	-0-	-182 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	651	N	114	-0-	-537 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	409	-0-	-41	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

04	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	42	-0-	-48	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	530	-0-	-10	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	150	N	92	-0-	-58 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	155	-0-	-85 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	390	N	386	-0-	-4	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	169	-0-	-191 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	360	N	174	-0-	-186 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	30	1	102	2	N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	32	1	106	2	N	-0-			-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	384	1	104	2	N	-0-			-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	400	1	107	2	N	-0-			-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	398	1	107	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	384	1	108	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
06	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	30	1	243	2	N	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	32	1	249	2	N	-0-			-0-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	22	1	242	2	N	-0-			-0-
07	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	26	1	240	2	N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	26	1	255	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	22	1	251	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
07	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
08	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

04	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	371	-0-	-49	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

04	450	N	380	-0-	-70 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

04	240	N	173	-0-	-67 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

04	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	279	N	47	-0-	-232 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	412	-0-	-115 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	394	-0-	-133 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	290	N	267	-0-	-23 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	189	-0-	-81 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	434	N	145	-0-	-289 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	420	N	145	-0-	-275 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	434	N	101	-0-	-333 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	527	N	127	-0-	-400 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	527	N	195	-0-	-332 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	327	-0-	-153 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	260	-0-	-70	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	152	-0-	-28	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	426	-0-	-24	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	713	N	567	-0-	-146 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	597	N	549	-0-	-48 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	113	-0-	-37	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	435	-0-	-15	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	116	-0-	-34 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	217	N	31	-0-	-186 B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	256	2	20	9	N	18					18
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

04	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	568	N	561	-0-	-7	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

04	270	N	184	-0-	-86	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	279	N	139	-0-	-140	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

04	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	118	-0-	-122 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

04	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	961	N	884	-0-	-77 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	210	N	6	-0-	-204 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	912	-0-	-108 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	992	N	938	-0-	-54 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	992	N	932	-0-	-60 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					18
05	651	N	508	-0-	-143 B	-0-	508	2			N	-0-					18
06	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	613	2			N	-0-					18
07	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-					18
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2			N	-0-					18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	310	-0-	-80 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1448	-0-	-22 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	744	N	646	-0-	-98 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	899	N	677	-0-	-222 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	899	N	757	-0-	-142 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	700	-0-	-80 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	80	1	359	2	N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	85	1	266	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	161	1	290	2	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	174	1	268	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	204	1	236	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	348	-0-	-72 B	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	113	1	624	2	N	-0-					-0-
05	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	81	1	586	2	N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124 B	-0-	136	1	400	2	N	-0-					-0-
07	744	N	516	-0-	-228 B	-0-	143	1	373	2	N	-0-					-0-
08	682	N	495	-0-	-187 B	-0-	131	1	364	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	350	-0-	-190 B	-0-	12	1	338	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	445	-0-	-5	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	620	N	498	-0-	-122	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	534	-0-	-6	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	409	-0-	-11	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	483	-0-	-27	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	651	N	542	-0-	-109 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

04	690	N	650	-0-	-40 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	600	N	525	-0-	-75 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	413	-0-	-7	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	420	-0-	-30	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	114	1	522	2	N	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116	B	-0-	216	1	350	2	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	305	1	378	2	N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	265	1	337	2	N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	382	1	268	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	519	-0-	-171	B	-0-	37	1	482	2	N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	584	-0-	-16	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	992	N	899	-0-	-93	B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	456	-0-	-24	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	100	2	8	9	N	7					173
05	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					173
06	180	N	46	-0-	-134 B	-0-	46	2			N	-0-					173
07	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2			N	-0-					173
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					173

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589	N	324	-0-	-265 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	485	-0-	-55 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	325	-0-	-140 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	145	1	722	2	N	-0-					-0-
05	744	N	703	-0-	-41 B	-0-	178	1	525	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	269	1	600	2	N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	458	1	545	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	489	1	600	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	693	-0-	-147 B	-0-	30	1	663	2	N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1365	-0-	-75 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1322	-0-	-58 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	581	-0-	-49 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	538	-0-	-32 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	847	-0-	-53 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	631	-0-	-29 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1067	-0-	-235 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1145	-0-	-175 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1130	-0-	-10 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	510	N	443	-0-	-67 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	488	-0-	-112 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1025	-0-	-115 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1135	-0-	-74 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	589	N	462	-0-	-127 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	344	-0-	-76 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	780	N	636	-0-	-144 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	837	N	755	-0-	-82 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	858	-0-	-42 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	900	N	794	-0-	-106 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	899	N	842	-0-	-57 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	510	N	423	-0-	-87 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					101
05	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					101
06	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2			N	-0-					101
07	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					101
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					101

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	544	-0-	-116 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	540	N	380	-0-	-160 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	656	-0-	-154 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	775	N	626	-0-	-149 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	660	N	461	-0-	-199 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	682	N	521	-0-	-161 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	620	N	469	-0-	-151 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	793	-0-	-47 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	837	N	705	-0-	-132 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	900	N	701	-0-	-199 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	465	-0-	-45 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	589	N	407	-0-	-182 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	570	N	368	-0-	-202 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	589	N	416	-0-	-173 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	929	-0-	-241 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	886	-0-	-354 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	711	-0-	-489 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	990	-0-	-120 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1244	-0-	-16 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	848	-0-	-237 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	848	-0-	-292 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1125	-0-	-146 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	707	-0-	-43 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	750	N	665	-0-	-85 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1133	-0-	-97 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	825	-0-	-322 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	760	-0-	-500 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	879	-0-	-299 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1067	-0-	-133 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2			N	-0-					93
05	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					93
06	450	N	318	-0-	-132 B	-0-	318	2			N	-0-					93
07	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					93
08	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					93

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	340	-0-	-200 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	378	-0-	-162 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	510	N	365	-0-	-145 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	444	-0-	-66 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	510	N	431	-0-	-79 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	600	-0-	-60 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	690	N	553	-0-	-137 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	461	-0-	-79 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	540	N	205	-0-	-335 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	496	N	354	-0-	-142 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	436	-0-	-74 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	620	N	466	-0-	-154 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	600	N	356	-0-	-244 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	318	-0-	-72 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

04	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	630	N	550	-0-	-80 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

04	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

04	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	775	N	700	-0-	-75 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	411	-0-	-69 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	510	N	414	-0-	-96 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1033	-0-	-238 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	814	-0-	-416 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	466	-0-	-123 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	570	N	445	-0-	-125 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	450	N	171	-0-	-279 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	930	N	571	-0-	-359 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	960	N	589	-0-	-371 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	930	N	793	-0-	-137 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	386	-0-	-214 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					35
05	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	2			N	-0-					35
06	1080	N	911	-0-	-169 B	-0-	911	2			N	-0-					35
07	1116	N	970	-0-	-146 B	-0-	970	2			N	-0-					35
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	744	-0-	-96 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	830	-0-	-193 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	990	N	720	-0-	-270 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2318	-0-	-472 B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2223	-0-	-417 B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2441	-0-	-194 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	951	-0-	-9 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	681	-0-	-39 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	750	N	632	-0-	-118 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	60	-0-	-120 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	651	N	487	-0-	-164 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	142	-0-	-98	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	216	-0-	-125	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14	N	2	-0-	-12	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	83	-0-	-37	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	194	-0-	-46	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	248	N	180	-0-	-68	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	78	-0-	-42	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	279	N	36	-0-	-243	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	330	N	22	-0-	-308	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	217	N	19	-0-	-198	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	279	N	224	-0-	-55	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	217	N	117	-0-	-100	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	128	-0-	-112	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	136	-0-	-112	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	117	-0-	-123	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	713	N	593	-0-	-120	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	803	-0-	-7 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	720	N	650	-0-	-70 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	837	N	521	-0-	-316 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	503	-0-	-157 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	132					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	280					280
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					280
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1026					1026
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1026
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	150					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	78					78
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	138					138
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	224					224
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					224
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24					24
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180 N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

WARNER, MARK T. OIL CO 897220
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	340	-0-	-125 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	492	-0-	-318 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	682	N	336	-0-	-346 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	624	N	413	-0-	-211 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	128	-0-	-647 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	639	N	338	-0-	-301 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	775	N	567	-0-	-208 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	690	N	616	-0-	-74 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	775	N	245	-0-	-530 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	608	N	399	-0-	-209 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	651	N	377	-0-	-274 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					78
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			Y	-0-					78
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					78
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			Y	-0-					78
*08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-					78

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05 DELQ PR			142	-0-	142 B	142	142	2			Y	-0-					-0-
06	256	N	114	-0-	-142 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	114	-0-	-156 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05 DELQ PR			143	-0-	143 B	143	143	2			Y	-0-					-0-
06	256	N	113	-0-	-143 B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270	N	1	-0-	-269	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	B	-0-	35	1	38	2	N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	32	-0-	-28	B	-0-	19	1	13	2	N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	B	-0-	17	1	19	2	N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	310	N	1	-0-	-309	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	14	1	10	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	22	1	262	2	N	-0-					-0-
06	150	N	12	-0-	-138 B	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	14	1	10	2	N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	12	1	142	2	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	16	1	12	2	N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
06	119	N	8	-0-	-111 B	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	12	1	8	2	N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	25	1	369	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	26	1	319	2	N	-0-					-0-
06	240	N	24	-0-	-216 B	-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-
07	403	N	1	-0-	-402 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	341	N	1	-0-	-340 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	19	1	13	2	N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
08	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	5	1	13	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	5	1	7	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	38	1	399	2	N	-0-			-0-
05	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	38	1	315	2	N	-0-			-0-
06	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	38	1	341	2	N	-0-			-0-
07	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	38	1	272	2	N	-0-			-0-
08	341	N	132	-0-	-209 B	-0-	38	1	94	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	88	-0-	-302 B	-0-	38	1	50	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	80	1	7	2	N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
07	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	7	1	19	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	17	-0-	-73 B	-0-	7	1	10	2	N	-0-			-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	21	1	14	2	N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	16	1	238	2	N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	14	1	174	2	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	17	1	19	2	N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
05	248	N	127	-0-	-121	B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
07	248	N	1	-0-	-247	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270	N	198	-0-	-72	B	-0-	198	3			N	-0-			-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	8	1	118	2	N	-0-			-0-
05	124	N	83	-0-	-41	B	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
06	149	N	71	-0-	-78	B	-0-	37	1	34	2	N	-0-			-0-
07	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	26	1	17	2	N	-0-			-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
07	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	106	-0-	-14	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	372	N	201	-0-	-171 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	60	1	346	2	N	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	60	1	282	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	60	1	273	2	N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105 B	-0-	60	1	238	2	N	-0-					-0-
08	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	302	N	242	-0-	-60 B	-0-	60	1	182	2	N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	34	1	194	2	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	34	1	158	2	N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	34	1	153	2	N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	34	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	34	1	103	2	N	-0-					-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	26	1	90	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	26	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	26	1	92	2	N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	26	1	42	2	N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	44	-0-	-76 B	-0-	26	1	18	2	N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	600	N	478	-0-	-122 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	620	N	249	-0-	-371 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	558	N	220	-0-	-338 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	402	-0-	-78 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

04	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	240	N	13	-0-	-227 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	682	N	515	-0-	-167 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	651	N	490	-0-	-161 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	575	N	564	-0-	-11 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	248	N	85	-0-	-163 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	300	N	12	-0-	-288 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	186	N	19	-0-	-167 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	375	-0-	-75 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	642	-0-	-48 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	308	-0-	-52 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	56	-0-	-285 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04 DELQ PR			226	-0-	226 B	226	226	3			N	-0-					-0-
05 DELQ PR			219	-0-	219 B	445	219	3			N	-0-					-0-
06	447	N	2	-0-	-445 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					76
05	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					76
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					76
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					76
*08	465	N	1	-0-	-464 B	-0-	1	1			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-					76

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	450	N	329	-0-	-121 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	225	-0-	-75 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	270	N	84	-0-	-186 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	248	N	33	-0-	-215 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	217	N	50	-0-	-167 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	642	-0-	-168 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	806	N	647	-0-	-159 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	720	N	240	-0-	-480 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	651	N	93	-0-	-558 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	651	N	143	-0-	-508 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	134	-0-	-106 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	305	-0-	-85 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	372	N	307	-0-	-65 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	360	N	114	-0-	-246 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	310	N	44	-0-	-266 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	310	N	68	-0-	-242 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	236	-0-	-124 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	12	-0-	-236 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	190	-0-	-110 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	248	N	10	-0-	-238 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	595	N	25	-0-	-570 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	343	-0-	-339 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	403	N	252	-0-	-151 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2940	X	2407	-0-	-533	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

04	271	S	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	S	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	309	S	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	279	S	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	320	S	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*09	287	S	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

04	810	N	446	-0-	-364	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
08	279	X	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	218	-0-	-472	-0-	218	2			Y	-0-					34
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					34
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1219	2	55	9	Y	50					84
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	831	2	108	9	Y	98	132	1			50
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1296	2	33	9	Y	30					80
09	1260	N	673	-0-	-587	-0-	673	2			Y	-0-					80

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3789	-0-	789	789	3789	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3533	-0-	433	1222	3533	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3668	-0-	568	1790	3668	2			N	-0-					-0-
*09	2333	X	543	-0-	-1790	-0-	543	2			N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	22	2	18	9	N	16					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	42	1			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	31	1			44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	36	1			45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
*09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 154035
MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS //CONT.// 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. //CONT.// 208009
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC //CONT.// 227879
SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLROCK OIL COMPANY 306480
ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GILLROCK OIL COMPANY //CONT.// 306480
ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. //CONT.// 429550
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS WELL #: 1 RRCID -> 111524 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2688 - 2832

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

JLH PETROLEUM LLC 433039
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC //CONT.// 453635
KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & G OPERATING, INC. 479725
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*09	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3836	-0-	-394	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2200	-0-	-2078	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4259	-0-	-31	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	961	N	543	-0-	-418	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC 519562
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
05	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	156	-0-	-557	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
*09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	810	N	50	-0-	-760	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	775	N	28	-0-	-747	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	480	N	36	-0-	-444	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
08	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1505	-0-	-325	-0-	1505	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	JOHNSON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966					TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2310 -			2475
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HERRING -A-				WELL #: 34	RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964					TOTAL DEPTH 2938		PERF. 2792 -			2885
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LUCAS, G. B.				WELL #: 2	RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979					TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2702 -			2982
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
	PRITCHARD, S. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 093223	COMPL. DATE 03/04/1981					TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2812 -			3055
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*09	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
	PHILLIPS, O. A.				WELL #: 2	RRCID -> 117620	COMPL. DATE 07/23/1985					TOTAL DEPTH 3221		PERF. 2895 -			3117
04	750	N	81	-0-	-669	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BERGESON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130815	COMPL. DATE 04/21/1989					TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 -			3529
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*09	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	158	-0-	-502	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*09	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
*09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
*09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*09	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
*09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
*09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
*09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
*09	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*09	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
*09	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
*09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
*09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
*09	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
*09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
06	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
*09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
*09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
*09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	N	-0-					140
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					140
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					140
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	N	-0-					140
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	2	N	-0-					140
*09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-					140

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*09	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*09	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*09	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
*09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*09	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*09	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*09	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2209	-0-	-457	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3070	-0-	70	70	3070	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	450	X	29	-0-	-421	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	930	X	16	-0-	-914	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	900	X	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	930	X	15	-0-	-915	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	372	X	25	-0-	-347	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*09	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*09	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*09	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1020	N	664	-0-	-356	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	519	-0-	-690	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1485	-0-	-809	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1899	-0-	-231	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2240	-0-	-581	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2091	-0-	-668	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
*09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		N	-0-			-0-
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
*09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		N	-0-			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		N	-0-			-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
*09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3		N	-0-			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
*09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	715	-0-	-425	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	314	-0-	-864	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*09	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
06	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
08	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
*09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
*09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
*09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
*09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	156	-0-	-654	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
*09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
	ROBERTSON "E"				WELL #: 1	RRCID -> 025610						COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
	SEAGRAVES				WELL #: 1	RRCID -> 025616						COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1413	-0-	-777	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1720	-0-	-946	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1983	-0-	-590	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
	SHARY				WELL #: 1	RRCID -> 025617						COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
	SIMMONS				WELL #: B 1	RRCID -> 025618						COMPL. DATE 08/07/1945			TOTAL DEPTH 3409		PERF. N/A
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SMITH, F. E.				WELL #: 1	RRCID -> 025620						COMPL. DATE 07/20/1972			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-
	SMITH M				WELL #: 1	RRCID -> 025623						COMPL. DATE 02/24/1939			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*09	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1471	-0-	-1499	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2086	-0-	-890	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*09	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*09	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*09	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

04	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 1A RRCID -> 141163 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3547 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
08	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*09	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*09	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*09	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*09	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MAKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	1546	-0-	-2684	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3142	-0-	-1291	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2704	-0-	-1586	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3120	-0-	-1313	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2349	-0-	-1278	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2343	-0-	-687	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*09	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
*09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*09	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4545	-0-	-1065	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	2645	-0-	-4020	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	3587	-0-	-2863	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	2458	-0-	-4207	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3995	-0-	-565	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
*09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

04	3780	X	3033	-0-	-747	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	960	-0-	-2340	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
*09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
*09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*09	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
*09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
*09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
*09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	3			N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
*09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
*09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4666	-0-	-728	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4562	-0-	-658	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4465	-0-	-805	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	2679	-0-	-2436	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4831	-0-	-119	-0-	4831	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
*09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1170	-0-	-659	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1451	-0-	-378	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
*09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
*09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
05	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	3			N	-0-					-0-
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
*09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

04	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2475	-0-	-439	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2170	-0-	-680	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	920	-0-	-320	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

04	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2377	-0-	-785	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2749	-0-	-1033	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2116	-0-	-1108	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2035	-0-	-786	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2579	-0-	-301	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2590	-0-	-290	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2039	-0-	-844	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	1976	-0-	-1465	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	1814	-0-	-2030	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2330	-0-	-130	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2264	-0-	-278	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2050	-0-	-616	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2371	-0-	-209	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	35	-0-	-565	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	620	N	77	-0-	-543	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	883	-0-	-557	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO HALEY 660062
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	300	N	126	-0-	-174	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
*08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
05	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
*08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*08	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
*08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		55	-0-	55	80	55	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		76	-0-	76	156	76	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		86	-0-	86	242	86	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		94	-0-	94	336	94	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		115	-0-	115	451	115	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			28
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			28
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			28
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			28
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			28
*09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*09	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3		N	-0-			-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3		N	-0-			-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3		N	-0-			-0-
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					192
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					192
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					192
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					192
08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					192
*09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	579	1	579	3	N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	3	N	-0-					-0-
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	730	1	729	3	N	-0-					-0-
07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	584	1	584	3	N	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	565	1	565	3	N	-0-					-0-
*09	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	638	1	637	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*09	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

04	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*09	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*09	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*09	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 140818 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC //CONT.// 703470
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	342	1	683	2	N	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	390	1	684	2	N	-0-					-0-
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	403	1	657	2	N	-0-					-0-
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*09	941	X	941	-0-	-0-	-0-	383	1	558	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
*06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	50	1	384	3	N	-0-					-0-
*06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	140	1	331	3	N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	96	1	199	3	N	-0-					-0-
08	474	X	474	-0-	-0-	-0-	159	1	315	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	261	1	569	3	N	-0-					-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	270	1	620	3	N	-0-					-0-
*06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	238	1	631	3	N	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	230	1	666	3	N	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	255	1	991	3	N	-0-					-0-
*09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-					-0-
*06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	3	N	-0-					-0-
*06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	49	1	311	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
07	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
08	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
*09	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6787	2	3	9	N	3					3

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					1

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					1

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1					2

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	666	N	511	-0-	-155	-0-	511	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*09	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					1

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					1

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2693	2	1	9	N	1					3

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					1

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2116	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*09	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					1

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1					2

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	983	-0-	-722	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1188	-0-	-462	-0-	1188	2			N	-0-					3

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*09	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1					2

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	N	1					2

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	N	1					2

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*09	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1					1

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	N	1					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	N	1					2

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*09	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
*09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5551	2	2	9	N	2					5

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*09	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					1

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3556	2	1	9	N	1					3

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					1

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	301	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4212	2	1	9	N	1					3

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					1

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2475	2	1	9	N	1					2

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					1

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*09	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
08	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*09	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3093	2	1	9	N	1					3

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					1

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					1

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					1

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
*09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3561	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					1

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
*09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	2	1	9	N	1					3

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*09	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					1

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
*09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4032	2	2	9	N	2					2

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*09	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	N	1					2

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*09	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	N	8	8	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			2

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	352	1	1513	2	N	-0-					-0-
08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	271	1	950	2	N	-0-					-0-
*09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	383	1	1232	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
06	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
07	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
08	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
*09	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*09	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
*09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
*09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*09	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*09	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
*09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*09	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

04	8406	X	933	-0-	-7473	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*09	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*09	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*09	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		860	-0-	860	9989	860	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		938	-0-	938	10927	938	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		909	-0-	909	11836	909	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		958	-0-	958	12794	958	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		916	-0-	916	13710	916	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		868	-0-	868	14578	868	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*09	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
*09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
08	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
*09	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
*09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

04	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
*09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
*09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
05	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
*09	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
*09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
*09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
*09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
06	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
*09	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

04	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
05	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*09	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
08	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
*09	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1067	-0-	1067	2170	1067	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1092	-0-	1092	3262	1092	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1028	-0-	1028	4290	1028	2			N	-0-					-0-
07	5328	X	1038	-0-	-4290	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*09	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
*09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
*09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

04	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*09	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*09	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*09	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
*09	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
*09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*09	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	920	1	4248	2	N	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	900	1	4048	2	N	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	926	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	930	1	4229	2	N	-0-					-0-
*09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	900	1	4047	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*09	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1003	2	63	9	N	57	70	1			-0-
*02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1141	2	312	9	N	284	235	1			49
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	934	2	147	9	N	134	150	1			33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	153	1			15
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	872	2	103	9	N	94	75	1			34
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1319	2	110	9	N	100	82	1			52
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1180	2	79	9	N	72	70	1			54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	70	1			25
*09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1318	2	64	9	N	58	54	1			29

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1042	2	78	9	N	71	88	1			-0-
*02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	820	2	227	9	N	206	172	1			34
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	740	2	117	9	N	106	116	1			24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	117	1			11
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	601	2	72	9	N	65	53	1			23
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	904	2	75	9	N	68	56	1			35
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	834	2	57	9	N	52	49	1			38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	49	1			17
*09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	915	2	45	9	N	41	38	1			20

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	11	1			1
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12	8	1			5
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1112	2	9	9	N	8	9	1			4
07	887	X	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	7	5	1			6
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	N	7	7	1			6
*09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8	10	1	1	7	3

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	640	2	11	9	N	10	21	1			-0-
*02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	678	2	19	9	N	17	13	1			4
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	725	2	15	9	N	14	10	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	16	1			10
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	855	2	18	9	N	16	12	1			14
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	842	2	15	9	N	14	17	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	10	1			14
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	N	8	9	1			13
*09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	N	8	10	1			11

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5	12	1			-0-
*02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12	9	1			3
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	N	11	8	1			6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			7
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9	9	1			7
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10	10	1			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			8
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3	4	1			7
*09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5	5	1			7

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

*01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1098	2	37	9	N	34	51	1			-0-
*02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1557	2	96	9	N	87	68	1			19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	97	1			17
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1881	2	88	9	N	80	61	1			36
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2117	2	69	9	N	63	71	1			28
06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2106	2	44	9	N	40	47	1			21
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	211	2	57	9	N	52	36	1			37
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	385	2	63	9	N	57	57	1			37
*09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	408	2	44	9	N	40	40	1			37

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1101	2	59	9	N	54	84	1			-0-
*02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1106	2	106	9	N	96	75	1			21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	90	1			18
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	417	2	87	9	N	79	61	1			36
05	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	931	2	73	9	N	66	74	1			28
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	378	2	40	9	N	36	41	1			23
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	97	2	25	9	N	23	24	1			22
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	N	7	4	1			25
*09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	397	2	42	9	N	38	27	1			36

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1851	2	9	9	N	8	17	1			-0-
*02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2354	2	17	9	N	15	11	1			4
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5	7	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	14	1			8
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	N	11	14	1			5
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	616	2	15	9	N	14	12	1			7
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	950	2	13	9	N	12	11	1			8
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	N	13	14	1			7
*09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11	14	1			4

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1			1
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	1	1			-0-
*09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	2	1			-0-
*02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	N	4	2	1			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	209	1			-0-
*02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	63	2	259	9	N	235	2	1			233
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1121	2	61	9	N	55	96	1			192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	100	1			101
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3	1	1			103
06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	1			103
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			102
*08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	1	1			101
*09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					109

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1	3	1			-0-
*02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6	3	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	11	1			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	1	1			-0-
*09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2	2	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	151	2	28	9	N	25	19	1			6
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	167	2	24	9	N	22	17	1			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	71	1			8
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	393	2	46	9	N	42	34	1			16
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	580	2	47	9	N	43	37	1			22
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	550	2	36	9	N	33	30	1			25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	32	1			11
*09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	574	2	29	9	N	26	24	1			13

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	5	1			12
*02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	134	2	12	9	N	11	17	1			6
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	170	2	24	9	N	22	17	1			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	75	1			8
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	399	2	46	9	N	42	34	1			16
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	614	2	50	9	N	45	39	1			22
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	549	2	37	9	N	34	31	1			25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1			10
*09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	N	21	20	1			11

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	325	2	22	9	N	20	5	1			17
*02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3	19	1			1
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6	3	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	1			3
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3	4	1			2
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	N	4	4	1			2
07	354	X	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2	2	1			2
08	167	X	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	2	1			1
*09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2	2	1			1

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3	2	1			1
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	1	1			-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	860	2	19	9	N	17	17	1			11
*02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	736	2	4	9	N	4	13	1			2
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	N	13	6	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	19	1			6
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	N	7	9	1			4
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	782	2	9	9	N	8	8	1			4
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	N	8	5	1			7
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9	8	1			8
*09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11	13	1	1	7	5

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	560	2	42	9	N	38	33	1			18
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	631	2	31	9	N	28	33	1			13
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	N	14	17	1			10
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2	4	1			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1107	2	84	9	N	76	59	1			31
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1345	2	63	9	N	57	64	1			24
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1100	2	36	9	N	33	38	1			19
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	135	2	37	9	N	34	27	1			26
08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	314	2	31	9	N	28	27	1			27
*09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	367	2	36	9	N	33	30	1			30

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	33	1			34
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	357	2	18	9	N	16	36	1			14
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1972	2	22	9	N	20	12	1			22
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	N	13	25	1			10
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1683	2	18	9	N	16	14	1			12
*09	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10	13	1			9

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	87	1	176	2	N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	86	1	305	2	N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	89	1	164	2	N	-0-					-0-
08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
*09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	82	1	291	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5447	2	3	9	N	3					4

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*09	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			-0-
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	171	1	1222	2	N	-0-			-0-
07	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	217	1	1837	2	N	-0-			-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	120	1	1061	2	N	-0-			-0-
*09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	210	1	1737	2	N	-0-			-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	453	1	904	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	620	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-
09	1350	X	600	-0-	-750	-0-	600	1			N	-0-			-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
08	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
*09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
06	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
07	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
08	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
*09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	620	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	530	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	581	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	418	1	2215	2	N	-0-					-0-
*09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	600	1	3183	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	684	2	67	9	N	61	66	1			13
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	948	2	48	9	N	44	52	1			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	26	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	39	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	26	1			6
*09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	746	2	29	9	N	26	13	1			19

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	297	2	55	9	N	50	54	1			11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	43	1			4
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	353	1	35	9	N	32	21	1			15
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	356	1	23	9	N	21	32	1			4
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	325	1	24	9	N	22	21	1			5
*09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	294	1	401	2	N	21	11	1			15
							23	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	893	2	95	9	N	86	92	1			19
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1204	2	66	9	N	60	72	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	36	1			25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	54	1			7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	36	1			9
*09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1080	2	39	9	N	35	18	1			26

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			2

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	372	2	58	9	N	53	57	1			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	45	1			4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	22	1			16
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	642	2	24	9	N	22	34	1			4
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23	22	1			5
*09	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1187	2	24	9	N	22	11	1			16

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3421	2	339	9	N	308	333	1			67
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4414	2	242	9	N	220	261	1			26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	130	1			92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	198	1			25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	131	1			31
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3764	2	141	9	N	128	65	1			94

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	403	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	317	1	774	2	N	-0-					-0-
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	403	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	273	1	733	2	N	-0-					-0-
*09	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	390	1	1009	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	402	1	671	2	N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	343	1	606	2	N	-0-					-0-
07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	403	1	787	2	N	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	272	1	592	2	N	-0-					-0-
*09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	390	1	797	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	15	1			22

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*09	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*09	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	390	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	403	1	2214	2	N	-0-					-0-
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	208	1	1910	2	N	-0-					-0-
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	390	1	2554	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	390	1	1660	2	N	-0-			-0-
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	390	1	1474	2	N	-0-			-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	182	1	1064	2	N	-0-			-0-
*09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	390	1	1613	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-			-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	613	1	2194	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	765	1	2366	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	338	1	1212	2	N	-0-			-0-
*09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	809	1	3594	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-			-0-
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	600	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	510	1	1933	2	N	-0-			-0-
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	300	1	1617	2	N	-0-			-0-
*09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	600	1	1957	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
*09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-			-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	379	1	3084	2	N	-0-			-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	393	1	2861	2	N	-0-			-0-
08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	260	1	1806	2	N	-0-			-0-
*09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	390	1	2695	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-			-0-
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	357	1	1551	2	N	-0-			-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	393	1	1434	2	N	-0-			-0-
08	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	260	1	1150	2	N	-0-			-0-
*09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	390	1	1693	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-			-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	443	1	855	2	N	-0-			-0-
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	541	1	946	2	N	-0-			-0-
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	285	1	712	2	N	-0-			-0-
*09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	600	1	1010	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-			-0-
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	187	1	1440	2	N	-0-			-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	211	1	1341	2	N	-0-			-0-
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	133	1	883	2	N	-0-			-0-
*09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	195	1	1487	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-			-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	443	1	916	2	N	-0-			-0-
07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	541	1	975	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	288	1	735	2	N	-0-			-0-
*09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	810	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	837	1	1040	2	N	-0-			-0-
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	437	1	779	2	N	-0-			-0-
*09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	810	1	1223	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	330	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	314	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	98	1	766	2	N	-0-					-0-
*09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	330	1	2169	2	N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	330	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	319	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	188	1	1115	2	N	-0-					-0-
*09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	330	1	1952	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	340	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	403	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	234	1	1596	2	N	-0-					-0-
*09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	320	1	2040	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	390	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	351	1	2009	2	N	-0-					-0-
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	N	-0-					-0-
*09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	341	1	2763	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	390	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	403	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	221	1	1163	2	N	-0-					-0-
*09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	377	1	1662	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	288	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	310	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	195	1	1387	2	N	-0-					-0-
*09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	293	1	2490	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	810	1	1761	2	N	-0-			-0-
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	837	1	1722	2	N	-0-			-0-
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	837	1	1208	2	N	-0-			-0-
*09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	792	1	1862	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-			-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	347	1	1663	2	N	-0-			-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	403	1	1594	2	N	-0-			-0-
08	569	X	569	-0-	-0-	-0-	65	1	504	2	N	-0-			-0-
*09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	388	1	1700	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-			-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	234	1	211	2	N	-0-			-0-
07	553	X	553	-0-	-0-	-0-	224	1	329	2	N	-0-			-0-
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	195	1	334	2	N	-0-			-0-
*09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	156	1	122	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	766	1	2200	2	N	-0-			-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	817	1	2461	2	N	-0-			-0-
08	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	459	1	1758	2	N	-0-			-0-
*09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	766	1	2604	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-
06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	588	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	613	1	1106	2	N	-0-			-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	300	1	381	2	N	-0-			-0-
*09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	283	1	855	2	N	-0-			-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-			-0-
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	390	1	2255	2	N	-0-			-0-
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	403	1	2183	2	N	-0-			-0-
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	286	1	1670	2	N	-0-			-0-
*09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	360	1	2041	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-			-0-
06	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	378	1	1690	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	335	1	1618	2	N	-0-			-0-
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	260	1	1184	2	N	-0-			-0-
*09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	371	1	1746	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-			-0-
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	390	1	2016	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	340	1	1985	2	N	-0-			-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	237	1	1183	2	N	-0-			-0-
*09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	345	1	1859	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-			-0-
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	442	1	1960	2	N	-0-			-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	622	1	2368	2	N	-0-			-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	140	1	424	2	N	-0-			-0-
*09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	533	1	2282	2	N	-0-			-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
*09	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	600	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	590	1	2793	2	N	-0-			-0-
08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	380	1	1478	2	N	-0-			-0-
*09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	600	1	2460	2	N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
*09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-			-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	412	1	2402	2	N	-0-			-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	558	1	2746	2	N	-0-			-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	391	1	2008	2	N	-0-			-0-
*09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	600	1	3205	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
*09	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	510	1	4777	2	N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	500	1	4745	2	N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	330	1	3312	2	N	-0-					-0-
*09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	510	1	4761	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*09	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	255	1	536	2	N	-0-			-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	245	1	517	2	N	-0-			-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	180	1	418	2	N	-0-			-0-
*09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	255	1	474	2	N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
*09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
*09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
*09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*09	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*09	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	403	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	344	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	403	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	274	1	758	2	N	-0-					-0-
*09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	390	1	1004	2	N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	343	1	3194	2	N	-0-			-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	394	1	3205	2	N	-0-			-0-
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	276	1	2291	2	N	-0-			-0-
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	348	1	3013	2	N	-0-			-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
*09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
*09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
*09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
*09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
*09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
05	906	X	906	-0-	-0-	-0-	310	1	596	2	N	-0-			-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	260	1	531	2	N	-0-			-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	310	1	576	2	N	-0-			-0-
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	201	1	333	2	N	-0-			-0-
*09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	294	1	427	2	N	-0-			-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-			-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	600	1	3622	2	N	-0-			-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	603	1	3402	2	N	-0-			-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	300	1	2504	2	N	-0-			-0-
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	585	1	2951	2	N	-0-			-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
*09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	385	1	2667	2	N	-0-			-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	354	1	2465	2	N	-0-			-0-
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	202	1	1718	2	N	-0-			-0-
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	372	1	2573	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
*09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
*09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
*09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
07	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
*09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
07	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-			-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	594	1	3439	2	N	-0-			-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	583	1	2973	2	N	-0-			-0-
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-			-0-
*09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	600	1	3587	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
*09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	280	1	1659	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-			-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	232	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	337	1	2179	2	N	-0-			-0-
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	180	1	1108	2	N	-0-			-0-
*09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	97	1	674	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-			-0-
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	576	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	243	1	1445	2	N	-0-			-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	2	N	-0-			-0-
*09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	459	1	2111	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
*09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
*09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-			-0-
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	341	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	345	1	1212	2	N	-0-			-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	78	1	507	2	N	-0-			-0-
*09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	390	1	1744	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
*09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
*09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
08	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
*09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
*09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
*09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
*09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-			-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1450	1	3336	2	N	-0-			-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1438	1	3083	2	N	-0-			-0-
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	-0-			-0-
*09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	600	1	3748	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	274	1	615	2	N	-0-					-0-
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	270	1	469	2	N	-0-					-0-
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*09	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	205	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					-0-
*09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	205	1	1534	2	N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*09	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	250	1	889	2	N	-0-			-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	233	1	1182	2	N	-0-			-0-
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	256	1	805	2	N	-0-			-0-
*09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	109	1	1196	2	N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	560	1	1993	2	N	-0-			-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	604	1	3065	2	N	-0-			-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	581	1	1831	2	N	-0-			-0-
*09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	264	1	2912	2	N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	390	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	403	1	2376	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	403	1	1643	2	N	-0-			-0-
*09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-			-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-			-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	797	1	2852	2	N	-0-			-0-
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	716	1	2220	2	N	-0-			-0-
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	810	1	2794	2	N	-0-			-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
*09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
*09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
*09	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
*09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
*09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-			-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	384	1	1214	2	N	-0-			-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	364	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	215	1	1015	2	N	-0-			-0-
*09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	390	1	1180	2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
*09	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
*09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
*09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
*09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	332	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	332	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	264	1	1033	2	N	-0-					-0-
*09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	332	1	1493	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	300	1	3852	2	N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
*09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
*09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
*09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	116	1	30	3	N	-0-			-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	45	1	12	3	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	347	1	773	3	N	-0-			-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	150	1	334	3	N	-0-			-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	116	1	297	3	N	-0-			-0-
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	309	1	680	3	N	-0-			-0-
08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	330	1	636	3	N	-0-			-0-
*09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	268	1	615	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	169	1	1333	3	N	-0-					-0-
05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	154	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	158	1	919	3	N	-0-					-0-
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	154	1	863	3	N	-0-					-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	112	1	628	3	N	-0-					-0-
*09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	152	1	905	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	660	1	3877	3	N	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	682	1	4005	3	N	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	609	1	3581	3	N	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	629	1	3583	3	N	-0-					-0-
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	682	1	3901	3	N	-0-					-0-
*09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	900	1	3613	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	390	1	4032	3	N	-0-					-0-
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	403	1	4108	3	N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	374	1	3790	3	N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	399	1	3920	3	N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	403	1	3781	3	N	-0-					-0-
*09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	591	1	3562	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	129	1	529	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	352	1	1442	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	652	1	1159	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	779	1	1743	3	N	-0-			-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	806	1	1615	3	N	-0-			-0-
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	772	1	1437	3	N	-0-			-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	791	1	1403	3	N	-0-			-0-
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	804	1	1555	3	N	-0-			-0-
*09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	390	1	1412	2	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
*09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	332	1	1545	2	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-			-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-			-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-			-0-
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-			-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-			-0-
*09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	571	1	4541	2	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
*09	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	270	1	3113	3	N	-0-			-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	279	1	3098	3	N	-0-			-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	270	1	2973	3	N	-0-			-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	273	1	3029	3	N	-0-			-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	279	1	3149	3	N	-0-			-0-
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	600	1	2955	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	768	1	1713	3	N	-0-			-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	793	1	1817	3	N	-0-			-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	769	1	1757	3	N	-0-			-0-
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	791	1	1795	3	N	-0-			-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	776	1	1753	3	N	-0-			-0-
*09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	550	1	1699	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	780	1	1592	3	N	-0-			-0-
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	802	1	1681	3	N	-0-			-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	751	1	1467	3	N	-0-			-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	773	1	1714	3	N	-0-			-0-
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	806	1	1782	3	N	-0-			-0-
*09	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	270	1	1696	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	308	1	820	3	N	-0-					-0-
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	496	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	463	1	1423	3	N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	375	1	904	3	N	-0-					-0-
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	493	1	1264	3	N	-0-					-0-
*09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	390	1	1325	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	180	1	2968	3	N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	186	1	3576	3	N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	180	1	3555	3	N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	184	1	3742	3	N	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	186	1	3648	3	N	-0-					-0-
*09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	378	1	3359	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	329	1	1306	3	N	-0-					-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	165	1	581	3	N	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	N	-0-					-0-
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	93	1	805	3	N	-0-					-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	307	1	1507	3	N	-0-					-0-
*09	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	300	1	1346	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	330	1	683	3	N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	333	1	641	3	N	-0-					-0-
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	360	1	625	3	N	-0-					-0-
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	364	1	633	3	N	-0-					-0-
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	372	1	621	3	N	-0-					-0-
*09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	699	1	375	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	748	1	400	3	N	-0-					-0-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	584	1	295	3	N	-0-					-0-
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	573	1	275	3	N	-0-					-0-
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	260	1	122	3	N	-0-					-0-
*09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	600	1	379	2	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1109	1	1606	3	N	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1140	1	1860	3	N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	1112	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1134	1	2027	3	N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	1091	1	1934	3	N	-0-					-0-
*09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	600	1	1952	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	337	1	722	3	N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	235	1	499	3	N	-0-					-0-
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	360	1	656	3	N	-0-					-0-
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	312	1	571	3	N	-0-					-0-
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	317	1	576	3	N	-0-					-0-
*09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	162	1	544	2	N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	981	2	21	9	N	19	20	1			2
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12	11	1			3
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	824	2	13	9	N	12	8	1			7
07	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1164	2	19	9	N	17	21	1			3
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7	10	1			-0-
*09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	N	8	6	1			2

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	83	1			9
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	813	2	87	9	N	79	59	1			29
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	822	2	67	9	N	61	59	1			31
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	809	2	53	9	N	48	44	1			35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	44	1			15
*09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	769	2	37	9	N	34	32	1			17

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	344	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	371	1	2019	3	N	-0-					-0-
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	360	1	1939	3	N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	367	1	1956	3	N	-0-					-0-
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	372	1	1982	3	N	-0-					-0-
*09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	390	1	1800	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*09	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	900	1	742	2	N	1					1
							1	9									

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
*09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	780	1	1139	3	N	-0-					-0-
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	806	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	680	1	951	3	N	-0-					-0-
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	563	1	811	3	N	-0-					-0-
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	733	1	1081	3	N	-0-					-0-
*09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	269	1	967	2	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1					1

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3354	2	1	9	N	1					2

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
*09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5513	2	2	9	N	2					4

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					1

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					1

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
*09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5360	2	2	9	N	2					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	2	1	9	N	1					4

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	784	-0-	-836	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	899	X	698	-0-	-201	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	717	-0-	-603	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	736	1	1228	3	N	-0-					-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	723	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	632	1	956	3	N	-0-					-0-
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	600	1	1081	3	N	-0-					-0-
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	680	1	1193	3	N	-0-					-0-
*09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	390	1	1254	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	102	1	226	2	N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	360	1	815	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	372	1	818	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	360	1	783	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	371	1	835	3	N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	372	1	815	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	920	-0-	-220	-0-	288	1	632	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2354	-0-	-16	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	769	1	2354	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	360	1	701	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	371	1	666	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	799	-0-	-221	-0-	268	1	532	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	371	1	724	3	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	360	1	722	3	N	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	101	1	723	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	360	1	2101	3	N	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	371	1	2158	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	267	1	1572	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	371	1	2169	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	360	1	2081	3	N	-0-					-0-
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	289	1	2072	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	360	1	1888	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	372	1	1852	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	360	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	354	1	1718	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	372	1	1855	3	N	-0-					-0-
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	199	1	263	3	N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	322	1	207	3	N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	360	1	237	3	N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	118	1	97	3	N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	248	1	120	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	336	1	727	3	N	-0-					-0-
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	372	1	749	3	N	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	337	1	688	3	N	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	342	1	715	3	N	-0-					-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	372	1	741	3	N	-0-					-0-
*09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	270	1	648	2	N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	322	1	607	3	N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	378	1	921	3	N	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	168	1	587	3	N	-0-					-0-
07	961	N	261	-0-	-700	-0-	42	1	219	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	83	-0-	-667	-0-	81	1	2	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1250	-0-	-83	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	590	1	1277	2	N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	161	1	365	3	N	-0-					-0-
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	168	1	428	3	N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	119	1	580	3	N	-0-					-0-
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	175	1	996	3	N	-0-					-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	161	1	817	3	N	-0-					-0-
*09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
*09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4907	2	2	9	N	2					2

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*09	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1					1

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1					1

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
*09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	348	1	2259	3	N	-0-					-0-
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	397	1	2525	3	N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	390	1	2366	3	N	-0-					-0-
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	346	1	2192	3	N	-0-					-0-
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	370	1	2387	3	N	-0-					-0-
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	600	1	2464	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	209	1	716	3	N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	360	1	970	3	N	-0-					-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	155	1	526	3	N	-0-					-0-
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	254	1	820	3	N	-0-					-0-
*09	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	208	1	842	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	174	1	1756	3	N	-0-					-0-
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	152	1	1100	3	N	-0-					-0-
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	177	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	170	1	949	3	N	-0-					-0-
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	166	1	933	3	N	-0-					-0-
*09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	390	1	925	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	180	1	1731	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	185	1	1861	3	N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	180	1	1792	3	N	-0-					-0-
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	167	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	183	1	1809	3	N	-0-					-0-
*09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	390	1	1760	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	180	1	2471	3	N	-0-					-0-
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	184	1	2040	3	N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	177	1	2048	3	N	-0-					-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	165	1	1954	3	N	-0-					-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	186	1	2091	3	N	-0-					-0-
*09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	390	1	1971	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	117	1	3136	3	N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3634	3	N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	120	1	3453	3	N	-0-					-0-
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	N	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	118	1	3046	3	N	-0-					-0-
*09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	390	1	3199	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	270	1	3953	3	N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	279	1	3882	3	N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	270	1	3705	3	N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	279	1	3783	3	N	-0-					-0-
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	279	1	3731	3	N	-0-					-0-
*09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	600	1	3571	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	240	1	4300	3	N	-0-					-0-
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	248	1	4522	3	N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	236	1	4362	3	N	-0-					-0-
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	244	1	4572	3	N	-0-					-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	248	1	4590	3	N	-0-					-0-
*09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	900	1	4351	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	539	1	3483	3	N	-0-			-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	589	1	3698	3	N	-0-			-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	570	1	3539	3	N	-0-			-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	563	1	3316	3	N	-0-			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	574	1	3086	3	N	-0-			-0-
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	781	1	3060	2	N	-0-			-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	230	1	905	3	N	-0-			-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	300	1	1240	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	180	1	669	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
*09	532	X	532	-0-	-0-	-0-	131	1	401	2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	540	1	2105	3	N	-0-			-0-
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	506	1	2023	3	N	-0-			-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	444	1	1774	3	N	-0-			-0-
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	376	1	1632	3	N	-0-			-0-
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	437	1	1882	3	N	-0-			-0-
*09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	271	1	1865	2	N	-0-			-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	237	1	1243	3	N	-0-			-0-
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	381	1	1902	3	N	-0-			-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	260	1	1330	3	N	-0-			-0-
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	329	1	1483	3	N	-0-			-0-
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	396	1	1526	3	N	-0-			-0-
*09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	386	1	1708	2	N	-0-			-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	737	1	1000	3	N	-0-			-0-
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	796	1	1026	3	N	-0-			-0-
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	780	1	997	3	N	-0-			-0-
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	796	1	1049	3	N	-0-			-0-
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	806	1	1048	3	N	-0-			-0-
*09	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	371	1	997	2	N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	1131	1	2800	3	N	-0-			-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1174	1	2945	3	N	-0-			-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	1136	1	2895	3	N	-0-			-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1166	1	2985	3	N	-0-			-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1177	1	2968	3	N	-0-			-0-
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	870	1	2801	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2173	-0-	-197	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
08	2232	X	1384	-0-	-848	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
09	2400	X	2284	-0-	-116	-0-	2284	2		N	-0-			-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	1		N	-0-			-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-			-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
*09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	1		N	-0-			-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	286	-0-	-284	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	840	-0-	-510	-0-	840	2		N	-0-			-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
*09	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1984	-0-	-326	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1514	-0-	-687	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2123	-0-	-7	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	358	1			30
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	71	1			77
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					134
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	125	1			39
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					48
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					99

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1653	-0-	-1107	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
*09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2		N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	742	-0-	-2018	-0-	742	2		Y	-0-			-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-			-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	1		N	-0-			-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-			-0-
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	1		N	-0-			-0-
*09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-			-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1		N	-0-			-0-
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	1		N	-0-			-0-
*09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-			-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1938	-0-	-72	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1239	-0-	-776	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1894	-0-	-236	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	961	1	5261	2	N	-0-			-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	930	1	3954	2	N	-0-			-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	961	1	5106	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	1506	-0-	-2338	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	1022	-0-	-2698	-0-	1022	2			N	-0-			-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
05	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
09	3300	X	3205	-0-	-95	-0-	3205	2			N	-0-			-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
08	2418	N	1655	-0-	-763	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
*09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990	N	607	-0-	-383	-0-	607	2		N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1751	-0-	-229	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
05	2046	X	1740	-0-	-306	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
08	1798	X	1518	-0-	-280	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
*09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
*09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*09	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	540	X	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
05	4061	X	3427	-0-	-634	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	2551	-0-	-1603	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	3731	2		N	-0-			-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	881	-0-	-589	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05	1519	X	1311	-0-	-208	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
*06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
*07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
*08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
08	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2		N	-0-			-0-
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	2		N	-0-			-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
08	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
*09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2506	-0-	-1214	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3449	-0-	449	449	3449	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3908	-0-	808	1257	3908	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2895	-0-	-105	1152	2895	2			N	-0-					-0-
07	5347	X	4195	-0-	-1152	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1500	-0-	-360	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3		N	-0-			-0-
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3		N	-0-			-0-
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3		N	-0-			-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3		N	-0-			-0-
08	6355	X	4492	-0-	-1863	-0-	4492	3		N	-0-			-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-				N	-0-			-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1378	-0-	-902	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
*09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	1		N	-0-			-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	1		N	-0-			-0-
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	1		N	-0-			-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
*09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	1		N	-0-			-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
06	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-			-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	1		N	-0-			-0-
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	1		N	-0-			-0-
*09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	1		N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1530	X	727	-0-	-803	-0-	727	2		N	-0-			-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2529	-0-	-111	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2178	-0-	-132	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2184	-0-	-420	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1179	-0-	-1425	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	1		N	-0-			-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	1		N	-0-			-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	1		N	-0-			-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	1		N	-0-			-0-
*09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-			-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
*09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2040	X	1686	-0-	-354	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
05	2015	X	1647	-0-	-368	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
06	1830	X	1809	-0-	-21	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
08	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
*09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1245	-0-	-735	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1815	-0-	-510	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1432	-0-	-1823	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2730	-0-	-420	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	1			N	-0-					-0-
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	1			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	1		N	-0-			-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	1		N	-0-			-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
*09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

04	3270	X	2040	-0-	-1230	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
05	3379	X	2080	-0-	-1299	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	1043	-0-	-1957	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
08	2108	X	1368	-0-	-740	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
*09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
*09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
*09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	162	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	159	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	162	1	944	2	N	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2596	2	N	-0-					-0-
*09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	133	1	2339	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	73	1	775	2	N	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	68	1	395	2	N	-0-					-0-
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	126	1	2283	2	N	-0-					-0-
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	428	-0-	-1432	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	225	-0-	-1635	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	798	-0-	-642	-0-	798	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	986	2	57	9	N	52	57	1			12
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1019	2	43	9	N	39	35	1			16
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1025	2	41	9	N	37	31	1			22
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	911	2	26	9	N	24	42	1			4
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	926	2	26	9	N	24	18	1			10
*09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	920	2	34	9	N	31	25	1			16

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

04	600	N	542	-0-	-58	-0-	513	2	29	9	N	26	27	1			6
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	541	2	24	9	N	22	19	1			9
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20	17	1			12
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	528	2	18	9	N	16	25	1			3
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	484	2	13	9	N	12	10	1			5
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	3	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1618	2	95	9	N	86	95	1			19
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1658	2	68	9	N	62	56	1			25
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1586	2	66	9	N	60	49	1			36
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1632	2	52	9	N	47	75	1			8
08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1443	2	43	9	N	39	31	1			16
*09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1616	2	59	9	N	54	44	1			26

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3290	2	190	9	N	173	197	1			38
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3369	2	144	9	N	131	116	1			53
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3324	2	133	9	N	121	102	1			72
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3324	2	103	9	N	94	150	1			16
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3331	2	89	9	N	81	65	1			32
*09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3140	2	116	9	N	105	83	1			54

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	182	1			29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	89	1			38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	74	1			53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	107	1			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	41	1			24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	55	1			34

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3495	2	198	9	N	180	204	1			41
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3367	2	142	9	N	129	118	1			52
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3290	2	130	9	N	118	101	1			69
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2754	2	90	9	N	82	137	1			14
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3008	2	77	9	N	70	55	1			29
*09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1735	2	68	9	N	62	53	1			38

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					24
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					24
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					24
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					6
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					6
06	3000	N	3549	-0-	549	549	3549	2			N	-0-					6
07	3100	N	3972	-0-	872	1421	3972	2			N	-0-					6
08	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					6
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					8
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					8
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					14
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					14
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					14
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					14
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					14
*09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					4
06	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					4
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*07	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	556	2	15	9	N	14	13	1			2
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8	8	1			2
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	7	1			4
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8	10	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			1
*09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	579	2	12	9	N	11	10	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	15	1			2
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	659	2	12	9	N	11	11	1			2
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	8	1			4
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10	12	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			1
*09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12	11	1			2

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			3
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1069	2	20	9	N	18	17	1			4
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1066	2	18	9	N	16	13	1			7
07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16	19	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	17	1			1
*09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1037	2	23	9	N	21	18	1			4

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	9	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1			3

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	722	2	44	9	N	40	44	1			9
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30	27	1			12
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	N	11	20	1			3
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	608	2	18	9	N	16	16	1			3
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	797	2	23	9	N	21	16	1			8
*09	751	X	751	-0-	-0-	-0-	725	2	26	9	N	24	20	1			12

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1			2
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	2	1			1
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3	3	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
*09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5	6	1			1

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2	1	1			1
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	1	1			-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	1	1			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	74	X	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	16	1			3
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2111	2	17	9	N	15	13	1			5
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	N	9	12	1			2
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5	3	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			4
*09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7	8	1	1	7	2

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	N	6	239	1			6
12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	N	10	10	1			6
01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1086	2	9	9	N	8	11	1			3
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	2	1			1
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8	5	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	11	1			2
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10	8	1			4
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	957	2	6	9	N	5	8	1			1
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4	2	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			3
*09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	N	5	6	1	1	7	1

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	43	1	1	7	6
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2478	2	33	9	N	30	24	1	1	7	11
06	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2055	2	13	9	N	12	20	1			3
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2006	2	13	9	N	12	6	1			9
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2197	2	10	9	N	9	12	1			6
*09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2166	2	12	9	N	11	12	1	2	7	3

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	16	1			3
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	N	13	11	1			5
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5	9	1			1
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5	2	1			4
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	N	5	6	1			3
*09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6	6	1	1	7	2

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	390	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	403	1	1658	2	N	-0-					-0-
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	221	1	1037	2	N	-0-					-0-
*09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	373	1	1867	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	600	1	1899	2	N	-0-			-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	600	1	1820	2	N	-0-			-0-
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	300	1	1380	2	N	-0-			-0-
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	600	1	1910	2	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-			-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	810	1	2336	2	N	-0-			-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	837	1	2177	2	N	-0-			-0-
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	432	1	1745	2	N	-0-			-0-
*09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	783	1	2300	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	528	1	1338	2	N	-0-			-0-
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	556	1	1343	2	N	-0-			-0-
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	400	1	1075	2	N	-0-			-0-
*09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	600	1	1553	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	528	1	966	2	N	-0-			-0-
07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	515	1	963	2	N	-0-			-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
*09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	193	1	397	2	N	14	7	1			10
							15	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	165	1	317	2	N	6	15	1			1
							7	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	212	1	413	2	N	9	6	1			4
							10	9									
07	465	N	260	-0-	-205	-0-	91	1	163	2	N	5	8	1			1
							6	9									
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
09	450	N	11	-0-	-439	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	575	1	840	3	N	-0-					-0-
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	700	1	1064	3	N	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	725	1	1207	3	N	-0-					-0-
07	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	725	1	1251	3	N	-0-					-0-
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	425	1	707	3	N	-0-					-0-
*09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	493	1	994	3	N	-0-					-0-
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	493	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	493	1	984	3	N	-0-					-0-
08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	527	1	877	3	N	-0-					-0-
*09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1829	-0-	-301	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	336	1	682	2	N	-0-					-0-
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	322	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	333	1	615	2	N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
*09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	328	1	1161	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					6
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					6
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					6
07	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					6
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					6
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					17
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					17
06	1410	N	424	-0-	-986	-0-	424	2			N	-0-					17
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					17
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1540	-0-	-620	-0-	1540	2			N	-0-					27
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
06	2040	X	672	-0-	-1368	-0-	672	2			N	-0-					27
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					27
*08	1953	X	1515	-0-	-438	-0-	1515	2			N	-0-					27
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	381	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	265	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	192	1	1830	2	N	-0-					-0-
*09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	390	1	1664	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	265	1	942	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-			-0-
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	380	1	1832	2	N	-0-			-0-
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	392	1	1712	2	N	-0-			-0-
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	208	1	1340	2	N	-0-			-0-
*09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	390	1	1666	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-			-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	390	1	1208	2	N	-0-			-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	392	1	1153	2	N	-0-			-0-
08	711	X	711	-0-	-0-	-0-	208	1	503	2	N	-0-			-0-
*09	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	328	1	1053	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	262	1	1415	2	N	-0-			-0-
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	310	1	1381	2	N	-0-			-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	182	1	1033	2	N	-0-			-0-
*09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	300	1	1478	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	364	1	1627	2	N	-0-			-0-
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	403	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	130	1	734	2	N	-0-			-0-
*09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	367	1	2064	2	N	-0-			-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	780	1	673	3	N	-0-			-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	806	1	901	3	N	-0-			-0-
*06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	806	1	940	3	N	-0-			-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	780	1	524	3	N	-0-			-0-
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	780	1	321	3	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	701	1	2936	3	N	-0-			-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	805	1	3074	3	N	-0-			-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	744	1	2905	3	N	-0-			-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	658	1	2816	3	N	-0-			-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	778	1	3013	3	N	-0-			-0-
*09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	593	1	2987	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	174	1	2267	3	N	-0-			-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	180	1	2332	3	N	-0-			-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	175	1	2266	3	N	-0-			-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	176	1	2176	3	N	-0-			-0-
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	171	1	1945	3	N	-0-			-0-
*09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	367	1	1797	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	670	1	979	3	N	-0-			-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	373	1	652	3	N	-0-			-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	712	1	1086	3	N	-0-			-0-
07	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	682	1	988	3	N	-0-			-0-
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	610	1	960	3	N	-0-			-0-
*09	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	180	1	1043	2	N	-0-			-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			9
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-			9
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			9
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-			9
*08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-			9
09	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	2			N	-0-			9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-			8
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			8
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-			8
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			8
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			8
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	360	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	366	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	329	1	942	3	N	-0-					-0-
07	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	316	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	341	1	971	3	N	-0-					-0-
*09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	180	1	948	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2372	2	135	9	N	123	141	1			28
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2426	2	101	9	N	92	83	1			37
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2184	2	88	9	N	80	69	1			48
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2265	2	73	9	N	66	103	1			11
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2310	2	69	9	N	63	49	1			25
*09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2328	2	88	9	N	80	65	1			40

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	137	2	9	9	N	8	8	1			2
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5	5	1			2
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5	4	1			3
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	6	1			1
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			1
*09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4	3	1			2

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	390	1	1092	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*09	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13	14	1			3
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	154	2	8	9	N	7	8	1			2
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8	6	1			4
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	N	15	17	1			2
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	360	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	367	1	1134	3	N	-0-					-0-
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	338	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	364	1	1064	3	N	-0-					-0-
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	370	1	1088	3	N	-0-					-0-
*09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	219	1	1017	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	818	2	52	9	N	47	51	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	40	1			4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	20	1			14
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1209	2	22	9	N	20	30	1			4
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1517	2	23	9	N	21	20	1			5
*09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1288	2	21	9	N	19	10	1			14

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3659	2	209	9	N	190	216	1			42
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3606	2	153	9	N	139	126	1			55
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3475	2	139	9	N	126	106	1			75
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3479	2	112	9	N	102	160	1			17
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3442	2	96	9	N	87	69	1			35
*09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2818	2	102	9	N	93	88	1			40

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	3	N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	69	1	174	3	N	-0-					-0-
*06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	52	1	316	3	N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-					-0-
*06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					7
06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					7
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					15
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					15
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					15
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					15
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
*09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	859	2	48	9	N	44	47	1			10
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	869	2	39	9	N	35	31	1			14
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	576	2	22	9	N	20	23	1			11
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	795	2	26	9	N	24	31	1			4
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	842	2	25	9	N	23	18	1			9
*09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	730	2	29	9	N	26	21	1			14

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5	6	1			1
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					2
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2	4	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*09	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3	2	1			1
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	1	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1	2	1			-0-

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
*09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*09	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*09	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

04	1080	N	629	-0-	-451	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	870	N	97	-0-	-773	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					1

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	230	2	19	9	N	17	14	1			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			2
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	9	N	5	3	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*09	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

*01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	N	6					6
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1455	2	77	9	N	70	77	1			16
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1293	2	57	9	N	52	47	1			21
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1170	2	47	9	N	43	38	1			26
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1205	2	39	9	N	35	55	1			6
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	N	33	26	1			13
*09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	40	33	1			20

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1766	2	22	9	N	20	24	1			5
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	N	16	14	1			7
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1885	2	15	9	N	14	12	1			9
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	N	13	20	1			2
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1924	2	15	9	N	14	11	1			5
*09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1961	2	14	9	N	13	11	1			7

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2020 - P/A 09/18/20

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19	9	N	17	17	1			2
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13	12	1			3
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	N	9	7	1			5
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	975	2	13	9	N	12	14	1			3
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	810	2	13	9	N	12	14	1			1
*09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	663	2	14	9	N	13	12	1			2

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2020 - P/A 09/22/20

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1372	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	1470	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1470	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	956	1	1035	2	N	-0-					-0-
*09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	1470	1	1381	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	759	1	1917	3	N	-0-					-0-
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	669	1	1778	3	N	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	762	1	1886	3	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	807	1	1956	3	N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	806	1	1962	3	N	-0-					-0-
*09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	900	1	1849	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	114	1			13
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1319	2	135	9	N	123	95	1			41
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1549	2	125	9	N	114	99	1			56
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1153	2	77	9	N	70	75	1			51
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	65	1			23
*09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1176	2	56	9	N	51	48	1			26

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	657	2	44	9	N	40	28	1			12
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1482	2	12	9	N	11	14	1			9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1			6
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6	9	N	5	7	1			4
*09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7	7	1			4

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	216	1			22
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2106	2	222	9	N	202	149	1			75
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2324	2	188	9	N	171	160	1			86
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2314	2	149	9	N	135	122	1			99
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	129	1			46
*09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2414	2	117	9	N	106	99	1			53

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	N	2	1	1			1
05	594	X	594	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1	2	1			1
*09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	3	3	1			1
							3	9									

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9	10	1			2
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	N	8	7	1			3
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	N	8	7	1			4
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	N	9	9	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	1			2

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	683	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	951	1	4292	3	N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	954	1	4252	3	N	-0-					-0-
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	994	1	4314	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	992	1	4278	3	N	-0-					-0-
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	573	1	3707	2	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-					-0-
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
*09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8	4	1			4
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10	8	1			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			6
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3	1			6
*09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8	7	1			7

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
*09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	155	2	12	9	N	11	9	1			5
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	330	2	12	9	N	11	8	1			8
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	N	20	23	1			5
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	77	2	19	9	N	17	14	1			8
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	141	2	12	9	N	11	15	1			4
*09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	198	2	21	9	N	19	13	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1253	1	2722	3	N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1245	1	2793	3	N	-0-					-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1227	1	2753	3	N	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	1302	1	2841	3	N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1270	1	2803	3	N	-0-					-0-
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	600	1	2668	2	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	329	1	2223	3	N	-0-					-0-
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	211	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	311	1	2021	3	N	-0-					-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	351	1	2189	3	N	-0-					-0-
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	357	1	2213	3	N	-0-					-0-
*09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	874	1	1996	2	N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	180	1	1419	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	186	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	180	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	184	1	1406	3	N	-0-					-0-
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	186	1	1667	3	N	-0-					-0-
*09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	151	1	1406	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	532	1	1264	3	N	-0-					-0-
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	536	1	1336	3	N	-0-					-0-
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	537	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	489	1	1365	3	N	-0-					-0-
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	463	1	1464	3	N	-0-					-0-
*09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	600	1	1323	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	340	1	2558	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	372	1	2728	3	N	-0-					-0-
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	280	1	1955	3	N	-0-					-0-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	261	1	1760	3	N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	362	1	2261	3	N	-0-					-0-
*09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	228	1	1599	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1583	-0-	-367	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	1305	-0-	-338	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*09	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	220	-0-	-1790	-0-	214	2	6	9	Y	5					194
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	5	106	1			93
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					93
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	129					222
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	189	1			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	325	1	1714	3	N	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	293	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	360	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	315	1	1340	3	N	-0-					-0-
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	340	1	1468	3	N	-0-					-0-
*09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	180	1	1539	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	180	1	2437	3	N	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	169	1	2315	3	N	-0-					-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	167	1	2223	3	N	-0-					-0-
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	172	1	2392	3	N	-0-					-0-
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	176	1	2393	3	N	-0-					-0-
*09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	490	1	2177	2	N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3			N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
*09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7820	2	3	9	N	3					6

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	340	1	1325	3	N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	195	1	865	3	N	-0-					-0-
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	166	1	1096	3	N	-0-					-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	330	1	2130	3	N	-0-					-0-
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	312	1	2031	3	N	-0-					-0-
*09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	175	1	2104	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	348	-0-	-2862	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	355	1	3143	3	N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	372	1	3235	3	N	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	360	1	3126	3	N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	370	1	3172	3	N	-0-					-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	371	1	3122	3	N	-0-					-0-
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	387	1	2914	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

04	630	N	485	-0-	-145	-0-	485	2			Y	-0-	61	1			19
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					19
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					19
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	N	3	2	1			1
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	1	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
*09	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	279	1	1053	2	N	-0-			-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
*09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
*09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
*09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1109	1	4171	3	N	-0-					-0-
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1146	1	4334	3	N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1079	1	4214	3	N	-0-					-0-
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	1133	1	4442	3	N	-0-					-0-
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	1142	1	4475	3	N	-0-					-0-
*09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	2100	1	4042	2	N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3576	2	59	9	N	54	39	1			15
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3775	2	61	9	N	55	46	1			24
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3990	2	55	9	N	50	61	1			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	62	1			5
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3770	2	79	9	N	72	63	1			14

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	56	1	19890	3	N	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	112	1	2094	3	N	-0-					-0-
08	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1689	3	N	-0-					-0-
*09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					2

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*09	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	154	1	826	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	196	1	1032	3	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	203	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	203	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	175	1	788	3	N	-0-					-0-
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	336	1	835	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	1076	1	4214	3	N	-0-					-0-
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1147	1	4483	3	N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1106	1	4552	3	N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	985	1	2708	3	N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	884	1	2565	3	N	-0-					-0-
*09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	2100	1	4368	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

04	1950	X	1483	-0-	-467	-0-	1483	2			N	-0-					32
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					32
*06	1800	X	565	-0-	-1235	-0-	565	2			N	-0-					32
*07	1519	N	1	-0-	-1518	-0-	1	2			N	-0-					32
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					32
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

04	4260	X	4041	-0-	-219	-0-	4041	2			N	-0-					42
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					42
06	4320	X	4293	-0-	-27	-0-	4293	2			N	-0-					42
07	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2			N	-0-					42
*08	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			N	-0-					42
09	4500	X	4110	-0-	-390	-0-	4110	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			2
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	N	10	9	1			3
06	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6	7	1			2
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	N	5	3	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			3
*09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	N	6	6	1	1	7	2

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*09	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
*09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4766	2	1	9	N	1					4

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*09	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*09	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1	1	7	1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*09	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	700	1	1912	3	N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	775	1	2346	3	N	-0-					-0-
*06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	775	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	750	1	1938	3	N	-0-					-0-
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	750	1	1261	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*09	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3232	2	1	9	N	1					1

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9	8	1			2
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2	3	1			1
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2	1	1			2
08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	1	1			1
*09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			1

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	190	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	190	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	98	1	921	2	N	-0-					-0-
*09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	144	1	1309	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	390	1	2028	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	780	1	1550	3	N	-0-			-0-
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	783	1	1746	3	N	-0-			-0-
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	730	1	1630	3	N	-0-			-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	808	1	1925	3	N	-0-			-0-
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	497	1	1214	3	N	-0-			-0-
*09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	356	1	1641	2	N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
*09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
*09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
*09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
*09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	1268	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					1

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
*09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3362	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
*09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3169	2	1	9	N	1					1

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			5
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	212	2	11	9	N	10	12	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6	3	1			4
*09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8	9	1			3

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					-0-
*09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
*09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5464	2	2	9	N	2					4

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	350	2	24	9	N	22	27	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7	9	N	6	1	1			6
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9	14	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	81	1	304	3	N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	3	N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	360	1	1074	3	N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	345	1	969	3	N	-0-					-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1134	3	N	-0-					-0-
*09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	420	1	1035	2	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1038	2	58	9	N	53	61	1			12
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1119	2	48	9	N	44	39	1			17
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1059	2	43	9	N	39	33	1			23
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1096	2	35	9	N	32	50	1			5
08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	N	28	22	1			11
*09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1028	2	35	9	N	32	26	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	N	16	18	1			4
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	329	2	14	9	N	13	12	1			5
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	315	2	13	9	N	12	10	1			7
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	352	2	12	9	N	11	16	1			2
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9	7	1			4
*09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10	9	N	9	8	1			5

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	N	10	10	1			3
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	595	2	14	9	N	13	11	1			5
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	N	14	11	1			8
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	575	2	14	9	N	13	18	1			3
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	567	2	11	9	N	10	9	1			4
*09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	571	2	13	9	N	12	10	1			6

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2343	2	1	9	N	1					2

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*09	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	390	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	381	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	N	-0-					-0-
*09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	390	1	1875	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1239	2	69	9	N	63	69	1			14
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1105	2	48	9	N	44	40	1			18
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	946	2	39	9	N	35	32	1			21
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	985	2	32	9	N	29	45	1			5
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	962	2	30	9	N	27	21	1			11
*09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	912	2	34	9	N	31	26	1			16

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*09	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*09	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	464	2	10	9	N	9	8	1			2
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	493	2	9	9	N	8	8	1			2
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6	5	1			3
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	550	2	10	9	N	9	10	1			2
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7	8	1			1
*09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8	7	1			2

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1					1

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*09	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
*09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
*09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	600	2	34	9	N	31	32	1			7
05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22	9	N	20	19	1			8
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	499	2	21	9	N	19	16	1			11
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	497	2	15	9	N	14	23	1			2
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	480	2	14	9	N	13	10	1			5
*09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	471	2	18	9	N	16	13	1			8

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
*09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					1

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	360	1	1930	3	N	-0-					-0-
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	370	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	360	1	1945	3	N	-0-					-0-
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	368	1	1974	3	N	-0-					-0-
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	372	1	1973	3	N	-0-					-0-
*09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	390	1	1806	2	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1					1

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					1

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	410	2	23	9	N	21	22	1			4
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	380	2	17	9	N	15	13	1			6
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	389	2	15	9	N	14	12	1			8
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11	17	1			2
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	N	11	9	1			4
*09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	404	2	15	9	N	14	11	1			7

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	X	927	-0-	-0-	-0-	865	2	62	9	N	56	44	1			33
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1012	2	41	9	N	37	45	1			25
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1820	2	58	9	N	53	59	1			19
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	222	2	61	9	N	55	40	1			34
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	489	2	48	9	N	44	43	1			35
*09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	424	2	44	9	N	40	37	1			38

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					16
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					16
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					16
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					16
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3640	2	1	9	N	1					3

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3553	2	2	9	N	2					3

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	N	1					2

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
*09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	75	1			16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	50	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	44	1			32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	68	1			7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	30	1			17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	44	1			25

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*09	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					1

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3793	2	95	9	N	86	83	1			11
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3973	2	72	9	N	65	62	1			14
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3880	2	62	9	N	56	45	1			25
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3976	2	63	9	N	57	69	1			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	62	1			5
*09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3689	2	77	9	N	70	62	1			13

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	801	2	62	9	N	56	60	1			12
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40	47	1			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	23	1			16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	35	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			6
*09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25	9	N	23	12	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	789	2	79	9	N	72	78	1			16
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1123	2	56	9	N	51	61	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	31	1			22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	47	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	31	1			7
*09	870	X	870	-0-	-0-	-0-	837	2	33	9	N	30	15	1			22

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	191	1			19
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1349	2	136	9	N	124	99	1			44
06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1657	2	135	9	N	123	105	1			62
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1661	2	106	9	N	96	87	1			71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	92	1			33
*09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1695	2	83	9	N	75	70	1			38

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*09	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	352	1	1199	3	N	-0-					-0-
05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	321	1	1073	3	N	-0-					-0-
06	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	360	1	1105	3	N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	308	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	332	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	N	1					2

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	960	2	55	9	N	50	57	1			11
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	991	2	42	9	N	38	34	1			15
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	841	2	32	9	N	29	28	1			16
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	990	2	33	9	N	30	41	1			5
08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1006	2	37	9	N	34	25	1			14
*09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	965	2	36	9	N	33	29	1			18

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	514	2	32	9	N	29	37	1			3
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	2	1			1
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	966	2	39	9	N	35	14	1			22
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	934	2	29	9	N	26	44	1			4
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	N	26	20	1			10
*09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9	N	34	29	1			15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	529	2	28	9	N	25	28	1			6
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	583	2	24	9	N	22	19	1			9
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	574	2	22	9	N	20	17	1			12
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	479	2	14	9	N	13	23	1			2
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10	9	N	9	7	1			4
*09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	615	2	24	9	N	22	17	1			9

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3353	2	191	9	N	174	193	1			39
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3380	2	143	9	N	130	117	1			52
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3557	2	142	9	N	129	104	1			77
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3459	2	113	9	N	103	163	1			17
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3568	2	99	9	N	90	71	1			36
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3395	2	127	9	N	115	94	1			57

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1					1

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	483	1	980	2	N	-0-					-0-
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	603	1	1038	2	N	-0-					-0-
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	280	1	826	2	N	-0-					-0-
*09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	600	1	1178	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*09	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	384	1	2326	2	N	-0-			-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	403	1	2241	2	N	-0-			-0-
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	247	1	1540	2	N	-0-			-0-
*09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	371	1	2387	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
*09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
08	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
*09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
*09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	300	1	836	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-			-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	210	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	217	1	1111	2	N	-0-			-0-
08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	119	1	938	2	N	-0-			-0-
*09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	200	1	1190	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	271	1	681	2	N	-0-			-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	285	1	637	2	N	-0-			-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	60	1	264	2	N	-0-			-0-
*09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	269	1	776	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

04	2160	X	1885	-0-	-275	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1855	-0-	-253	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1058	-0-	-895	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	15	1			9
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8	11	1			6
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14	10	1			10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1			8
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	N	7	9	1			6
*09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8	9	1			5

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1			1
*09	237	X	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1			1

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	385	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	372	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	208	1	1451	2	N	-0-					-0-
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	390	1	2798	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	18	1			10
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	652	2	23	9	N	21	23	1			8
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	N	12	9	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	15	1			9
08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1179	2	8	9	N	7	9	1			7
*09	997	X	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	N	8	10	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	17	1			27
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2284	2	171	9	N	155	137	1			45
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4555	2	35	9	N	32	44	1			33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	43	1			23
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	N	14	20	1			17
*09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2473	2	28	9	N	25	24	1			18

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	20	1			11
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	223	2	8	9	N	7	14	1			4
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10	2	1			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	17	1			10
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1227	2	8	9	N	7	10	1			7
*09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11	11	1			7

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					2

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3475	2	198	9	N	180	204	1			40
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3482	2	114	9	N	104	90	1			54
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3645	2	145	9	N	132	108	1			78
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3426	2	120	9	N	109	167	1			20
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4024	2	121	9	N	110	86	1			44
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3763	2	142	9	N	129	106	1			67

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					1

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	584	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	240	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	2	N	-0-					-0-
*09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	589	1	3705	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1			8
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	N	13	15	1			6
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10	7	1			9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	11	1			4
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	N	4	3	1			5
*09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	883	2	10	9	N	9	9	1			5

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			15
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	524	2	23	9	N	21	21	1			15
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1323	2	26	9	N	24	23	1			16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	17	1			19
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7	10	1			16
*09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1253	2	19	9	N	17	15	1			18

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	22	1			12
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	N	10	15	1			7
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	N	15	10	1			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	18	1			10
08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	N	9	12	1			7
*09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1325	2	13	9	N	12	13	1			6

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	794	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	837	1	1867	2	N	-0-					-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	621	1	1280	2	N	-0-					-0-
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	747	1	1891	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	279	1	3098	2	N	116	88	1			136
							128	9									
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	383	1	3162	2	N	45	154	1			27
							50	9									
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	328	1	4287	2	N	78	60	1			45
							86	9									
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	411	1	4752	2	N	77	94	1			28
							85	9									
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	406	1	4586	2	N	60	76	1			12
							66	9									
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	410	1	3977	2	N	90	73	1			29
							99	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	N	1					1
07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	1			1
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					1
*09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*09	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					1

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	23	1			17
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	528	2	29	9	N	26	23	1			20
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18	9	N	16	22	1			14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	11	1			17
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	N	9	10	1			16
*09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	15	1			19

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3	4	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4	2	1			2
*09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	2	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	20	1			14
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	845	2	26	9	N	24	27	1			11
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1329	2	35	9	N	32	28	1			15
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	N	28	24	1			19
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1243	2	33	9	N	30	32	1			17
*09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1210	2	31	9	N	28	33	1	1	7	11

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
*09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					4
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					4
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3	2	1			1
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	2	1			-0-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
*09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
*09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1044	-0-	-475	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	82	1			15
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2554	2	19	9	N	17	22	1			10
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4933	2	120	9	N	109	65	1			54
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4916	2	124	9	N	113	111	1			56
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4318	2	109	9	N	99	122	1			33
*09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4507	2	106	9	N	96	104	1			25

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

04	9240	X	5568	-0-	-3672	-0-	5568	2			N	-0-					36
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					36
06	5790	X	5463	-0-	-327	-0-	5463	2			N	-0-					36
07	5983	X	4576	-0-	-1407	-0-	4576	2			N	-0-					36
*08	7316	X	5782	-0-	-1534	-0-	5782	2			N	-0-					36
*09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

04	2310	X	1747	-0-	-563	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1855	-0-	-532	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	943	-0-	-917	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1			2
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	N	7	6	1			3
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7	8	1			2
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1416	2	4	9	N	4	2	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			3
*09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	N	6	6	1	1	7	2

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	744	N	227	-0-	-517	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*09	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*09	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					21
*05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					21
*06	2160	X	913	-0-	-1247	-0-	913	2			N	-0-					21
*07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					21
*08	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	1913	2			N	-0-					21
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					9
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9
*06	480	N	144	-0-	-336	-0-	144	2			N	-0-					9
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					9
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			1
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	N	5	4	1			2
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2	3	1			1
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2	1	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
*09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	2	1			1

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			2
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13	9	N	12	10	1			4
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4	9	N	4	6	1			2
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	N	4	3	1			3
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	N	4	4	1			3
*09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	N	5	6	1			2

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	429	2	11	9	N	10	10	1			1
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	N	6	6	1			1
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5	4	1			2
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5	6	1			1
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5	5	1			1
*09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6	6	1			1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1			6
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	6	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			4
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3	5	1			2
*09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	N	6	6	1			2

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	85	1			45
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	897	2	29	9	N	26	48	1			23
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2309	2	26	9	N	24	20	1			27
07	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1748	2	21	9	N	19	29	1			17
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14	17	1			14
*09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	N	13	15	1			12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18	7	1			11
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1479	2	19	9	N	17	19	1			9
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10	13	1			6
*09	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10	11	1			5

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	45	1			8
05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1359	2	43	9	N	39	34	1			13
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1939	2	33	9	N	30	39	1			4
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22	17	1			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	24	1			12
*09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1459	2	30	9	N	27	27	1			12

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3523	2	628	9	N	571	552	1			169
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4140	2	513	9	N	466	511	1			124
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3286	2	371	9	N	337	311	1			150
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	411	2	393	9	N	357	275	1			232
08	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	934	2	360	9	N	327	367	1			192
*09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1076	2	435	9	N	395	375	1			212

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1100	2	83	9	N	75	58	1			34
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1381	2	64	9	N	58	66	1			26
06	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1136	2	37	9	N	34	40	1			20
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	144	2	39	9	N	35	28	1			27
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	345	2	34	9	N	31	29	1			29
*09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	359	2	34	9	N	31	30	1			30

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	880	2	67	9	N	61	48	1			27
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1067	2	50	9	N	45	52	1			20
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	N	26	30	1			16
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	109	2	30	9	N	27	22	1			21
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	247	2	25	9	N	23	21	1			23
*09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	279	2	26	9	N	24	23	1			24

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	7	1			1
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3	3	1			1
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	N	2	1	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	76	1	1	7	23
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1783	2	32	9	N	29	35	1	1	7	16
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3381	2	39	9	N	35	34	1			17
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5953	2	36	9	N	33	22	1			28
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2465	2	23	9	N	21	31	1			18
*09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	N	15	18	1	2	7	13

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	951	2	73	9	N	66	51	1			30
05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1161	2	54	9	N	49	57	1			22
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	941	2	31	9	N	28	33	1			17
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	118	2	32	9	N	29	23	1			23
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	285	2	28	9	N	25	24	1			24
*09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	298	2	31	9	N	28	26	1			26

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			4
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3	5	1			2
*09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	N	6	6	1			2

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	975	2	55	9	N	50	58	1			11
05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1022	2	46	9	N	42	37	1			16
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	961	2	39	9	N	35	30	1			21
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	908	2	31	9	N	28	44	1			5
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	961	2	26	9	N	24	19	1			10
*09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	995	2	36	9	N	33	27	1			16

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			1
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	N	6	5	1			2
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3	4	1			1
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1	1	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*09	645	X	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	231	249	1			26
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2155	2	234	9	N	213	165	1			74
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2018	2	164	9	N	149	146	1			77
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1995	2	129	9	N	117	109	1			85
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	107	1			36
*09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1857	2	90	9	N	82	77	1			41

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	361	1			36
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2845	2	286	9	N	260	208	1			88
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3290	2	268	9	N	244	209	1			123
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3233	2	208	9	N	189	173	1			139
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	178	1			62
*09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3184	2	154	9	N	140	132	1			70

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4556	2	806	9	N	733	742	1			206
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4608	2	558	9	N	507	572	1			141
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3851	2	435	9	N	395	354	1			182
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	492	2	461	9	N	419	325	1			276
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1163	2	438	9	N	398	443	1			231
*09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1277	2	507	9	N	461	443	1			249

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1449	2	72	9	N	65	58	1			21
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1822	2	73	9	N	66	64	1			23
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1504	2	45	9	N	41	50	1			14
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	180	2	37	9	N	34	26	1			22
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	420	2	42	9	N	38	36	1			24
*09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	460	2	44	9	N	40	38	1			26

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	886	2	67	9	N	61	47	1			27
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1218	2	57	9	N	52	57	1			22
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	987	2	33	9	N	30	35	1			17
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	123	2	33	9	N	30	24	1			23
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	303	2	31	9	N	28	25	1			26
*09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	370	2	35	9	N	32	30	1			28

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	356	2	8	9	N	7	7	1			1
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	N	5	5	1			1
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2	2	1			1
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4	4	1			1
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1461	2	111	9	N	101	79	1			45
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1802	2	86	9	N	78	89	1			34
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1488	2	50	9	N	45	52	1			27
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	169	2	45	9	N	41	36	1			32
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	435	2	41	9	N	37	33	1			36
*09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	502	2	50	9	N	45	40	1			41

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	56	1	1	7	17
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1315	2	17	9	N	15	22	1			10
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	N	25	23	1			12
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4244	2	24	9	N	22	15	1			19
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2356	2	26	9	N	24	22	1			21
*09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2311	2	32	9	N	29	35	1	2	7	13

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	671	2	18	9	N	16	16	1			2
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	667	2	12	9	N	11	11	1			2
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10	8	1			4
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10	12	1			2
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9	10	1			1
*09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	597	2	12	9	N	11	10	1			2

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	30	1			8
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11	11	1			8
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2897	2	18	9	N	16	17	1			7
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	N	10	9	1			8
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13	10	1			11
*09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1133	2	15	9	N	14	18	1	1	7	6

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3650	2	205	9	N	186	207	1			43
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3433	2	161	9	N	146	133	1			56
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3922	2	156	9	N	142	115	1			83
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3831	2	124	9	N	113	177	1			19
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3903	2	122	9	N	111	86	1			44
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3853	2	143	9	N	130	108	1			66

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	5964	2	158	9	N	144	142	1			17
05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6218	2	116	9	N	105	100	1			22
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5661	2	94	9	N	85	68	1			39
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6097	2	101	9	N	92	110	1			21
08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6014	2	90	9	N	82	95	1			8
*09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5958	2	129	9	N	117	103	1			22

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	780	1	5740	3	N	-0-					-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	806	1	5882	3	N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	778	1	5221	3	N	-0-					-0-
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	693	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	805	1	5149	3	N	-0-					-0-
*09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	900	1	4878	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	480	N	174	-0-	-306	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	529	1	1771	3	N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	727	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	745	1	2799	3	N	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	669	1	2415	3	N	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	755	1	2835	3	N	-0-					-0-
*09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	894	1	2650	2	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	755	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	787	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	777	1	1453	3	N	-0-					-0-
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	807	1	1488	3	N	-0-					-0-
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	726	1	1369	3	N	-0-					-0-
*09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	450	1	1113	2	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	540	1	1049	3	N	-0-					-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	488	1	806	3	N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	540	1	896	3	N	-0-					-0-
07	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	442	1	776	3	N	-0-					-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	558	1	969	3	N	-0-					-0-
*09	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	600	1	920	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
*09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7770	2	3	9	N	3			6

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
*09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1			1

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	150	1	143	2	N	-0-			-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	393	1	1374	3	N	-0-			-0-
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	476	1	1567	3	N	-0-			-0-
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	540	1	1501	3	N	-0-			-0-
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	412	1	1324	3	N	-0-			-0-
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	479	1	1516	3	N	-0-			-0-
*09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	390	1	1639	2	N	-0-			-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-			-0-
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-			-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
*09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1			2

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	304	1	578	3	N	-0-			-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	354	1	614	3	N	-0-			-0-
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	338	1	556	3	N	-0-			-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	310	1	521	3	N	-0-			-0-
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	372	1	679	3	N	-0-			-0-
*09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	259	1	515	3	N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	335	1	630	3	N	-0-					-0-
06	943	X	943	-0-	-0-	-0-	333	1	610	3	N	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	334	1	616	3	N	-0-					-0-
08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	372	1	656	3	N	-0-					-0-
*09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	300	1	610	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	433	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	401	1	922	3	N	-0-					-0-
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	540	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	533	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	558	1	995	3	N	-0-					-0-
*09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	390	1	931	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	348	1	1705	3	N	-0-					-0-
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	337	1	1878	3	N	-0-					-0-
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	279	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	306	1	1688	3	N	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	372	1	2005	3	N	-0-					-0-
*09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	297	1	1786	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	323	1	848	3	N	-0-					-0-
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	372	1	971	3	N	-0-					-0-
06	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	360	1	887	3	N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	268	1	538	3	N	-0-					-0-
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	294	1	670	3	N	-0-					-0-
*09	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	297	1	749	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	2	1	9	N	1					1

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	325	1	1424	3	N	-0-					-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	336	1	1482	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	340	1	1430	3	N	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	367	1	1524	3	N	-0-					-0-
08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	372	1	1505	3	N	-0-					-0-
*09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	270	1	1454	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	55	1	231	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	111	1	392	3	N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	159	1	467	3	N	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	169	1	520	3	N	-0-					-0-
*09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	158	1	449	2	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	18	1			4
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6	6	1			4
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1117	2	7	9	N	6	7	1			3
07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	N	4	3	1			4
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3	4	1			3
*09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	N	4	5	1			2

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
*09	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6683	2	3	9	N	3					3

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3333	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1					1

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
*09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4612	2	2	9	N	2					2

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3240	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
*09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3845	2	1	9	N	1					3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*09	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
*09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3951	2	2	9	N	2					3

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
*09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4387	2	2	9	N	2					2

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	2	1	9	N	1					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	2	1	9	N	1					2

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1			3
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	N	4	5	1			2
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	N	8	8	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			2
*09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	N	4	5	1			1

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4255	2	1	9	N	1					3

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
06	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
07	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
*09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7420	2	3	9	N	3					5

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					3

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
*09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	2	1	9	N	1					2

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

04	3660	X	3125	-0-	-535	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
*09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3778	2	1	9	N	1					1

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1362	-0-	-1008	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1376	-0-	-1073	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1012	-0-	-1437	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1071	-0-	-1269	-0-	1070	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1435	-0-	-305	-0-	1434	2	1	9	N	1					1

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	180	1	2225	3	N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	186	1	2312	3	N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	164	1	2063	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	183	1	2198	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	186	1	2178	3	N	-0-					-0-
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	390	1	2076	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4401	-0-	-339	-0-	179	1	4221	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4222	-0-	-676	-0-	173	1	4049	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4270	-0-	-260	-0-	175	1	4095	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	186	1	4108	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	186	1	3982	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2094	-0-	-216	-0-	176	1	1918	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	2044	-0-	-126	-0-	173	1	1871	3	N	-0-					-0-
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	180	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	180	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	3	N	-0-					-0-
09	2160	X	1877	-0-	-283	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2499	-0-	-81	-0-	380	1	2119	3	N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	376	1	1805	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2120	-0-	-400	-0-	390	1	1730	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2198	-0-	-375	-0-	404	1	1794	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	332	1	1592	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	376	1	1669	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2411	-0-	-79	-0-	175	1	2235	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2473	-0-	-100	-0-	186	1	2288	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	177	1	2217	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	178	1	2309	3	N	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	186	1	2303	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	2151	-0-	-249	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	180	1	3334	3	N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	186	1	3477	3	N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	176	1	3290	3	N	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	172	1	3163	3	N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3274	3	N	-0-					-0-
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	390	1	3080	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	240	1	2423	3	N	-0-					-0-
05	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	247	1	2415	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2253	-0-	-177	-0-	240	1	2013	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	246	1	2058	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	248	1	2078	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	1911	-0-	-759	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	134	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	162	1	1672	3	N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	175	1	1611	3	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	171	1	1646	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	186	1	1705	3	N	-0-					-0-
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	390	1	1515	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	154	1	2444	3	N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	186	1	2802	3	N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	180	1	2618	3	N	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	184	1	2630	3	N	-0-					-0-
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	183	1	2394	3	N	-0-					-0-
*09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	213	1	1995	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	180	1	1518	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	186	1	1605	3	N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	179	1	1568	3	N	-0-					-0-
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	184	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1686	-0-	-112	-0-	186	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1329	-0-	-411	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	390	1	1729	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	402	1	1689	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	390	1	1569	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	400	1	1627	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	2012	-0-	-189	-0-	392	1	1620	3	N	-0-					-0-
09	2130	X	1682	-0-	-448	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3008	-0-	-832	-0-	106	1	2902	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	119	1	2889	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2992	-0-	-488	-0-	117	1	2875	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3032	-0-	-781	-0-	118	1	2914	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	2937	-0-	-876	-0-	124	1	2813	3	N	-0-					-0-
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	600	1	2662	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3813	-0-	-597	-0-	227	1	3586	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4430	-0-	-3	-0-	270	1	4160	3	N	-0-					-0-
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	269	1	4004	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	270	1	4035	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	279	1	4036	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1895	-0-	-85	-0-	270	1	1625	3	N	-0-					-0-
05	2046	X	1965	-0-	-81	-0-	279	1	1686	3	N	-0-					-0-
06	1890	X	1845	-0-	-45	-0-	265	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1953	X	1905	-0-	-48	-0-	274	1	1631	3	N	-0-					-0-
08	1953	X	1898	-0-	-55	-0-	279	1	1619	3	N	-0-					-0-
09	1890	X	1553	-0-	-337	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3099	-0-	-201	-0-	179	1	2920	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	167	1	2711	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	160	1	2613	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	151	1	2662	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	180	1	2938	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3844	-0-	-356	-0-	118	1	3726	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	124	1	3903	3	N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	119	1	3771	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	112	1	3768	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	124	1	3827	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3574	-0-	-326	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	258	1	1208	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	232	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	233	1	1094	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	270	1	1090	3	N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	277	1	1143	3	N	-0-					-0-
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	390	1	1067	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	345	1	1352	3	N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	392	1	1828	3	N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	390	1	1886	3	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	345	1	1736	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	371	1	1832	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	1811	-0-	-469	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	171	1	2738	3	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	3	N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	176	1	2890	3	N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	169	1	2804	3	N	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	186	1	2926	3	N	-0-					-0-
*09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	570	1	462	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	589	1	678	3	N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	570	1	770	3	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	563	1	769	3	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	574	1	681	3	N	-0-					-0-
09	960	N	771	-0-	-189	-0-	157	1	614	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8420	X	4238	-0-	-4182	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

04	7380	X	5424	-0-	-1956	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5101	-0-	-2525	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4923	-0-	-1557	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4756	-0-	-855	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	2932	-0-	-2679	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

04	5790	X	4821	-0-	-969	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4517	-0-	-1466	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4675	-0-	-1115	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4181	-0-	-810	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	2589	-0-	-2402	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4980	-0-	-1530	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	4665	-0-	-2062	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4870	-0-	-1010	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4153	-0-	-993	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2744	-0-	-2402	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4962	-0-	-18	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3954	-0-	-6	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	1926	-0-	-1764	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	2053	-0-	-2194	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2858	-0-	-712	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2811	-0-	-599	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2058	-0-	-887	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1838	-0-	-425	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	723	-0-	-1467	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2553	-0-	-1107	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	4402	X	2223	-0-	-2179	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1279	-0-	-1271	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3224	-0-	-1178	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3360	-0-	-900	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3640	-0-	-762	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2604	-0-	-1674	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	2584	-0-	-1818	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2664	-0-	-1596	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2656	-0-	-1746	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	1861	-0-	-2541	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

04	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
05	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

04	14B2 EXT		4148	-0-	4148	4148	4148	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4753	-0-	4753	8901	4753	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4148	-0-	4148	13049	4148	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		279	-0-	279	13328	279	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13328					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1387	-0-	1387	14715	1387	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

10	4402	X	3237	-0-	-1165	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3888	-0-	-372	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4167	-0-	-235	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3143	-0-	-1259	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3589	-0-	-529	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

04	4050	X	3778	-0-	-272	-0-	805	1	2973	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	794	1	3056	3	N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	808	1	3004	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	838	1	3077	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	837	1	3024	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3369	-0-	-441	-0-	600	1	2769	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2692	-0-	-368	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2650	-0-	-543	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1426	-0-	-1767	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2625	-0-	-45	-0-	360	1	2265	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	372	1	2221	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	328	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2251	-0-	-477	-0-	295	1	1956	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	321	1	2005	3	N	-0-					-0-
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	388	1	2055	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2520	-0-	-480	-0-	713	1	1808	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2739	-0-	-640	-0-	823	1	1916	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	810	1	1808	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	830	1	1778	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	833	1	1736	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	385	1	1619	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2383	-0-	-107	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1273	-0-	-2013	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2528	-0-	-652	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2355	-0-	-931	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1254	-0-	-1939	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4695	-0-	-495	-0-	786	1	3909	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4172	-0-	-1036	-0-	739	1	3433	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4233	-0-	-657	-0-	791	1	3442	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4204	-0-	-849	-0-	776	1	3428	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4339	-0-	-621	-0-	837	1	3502	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4172	-0-	-538	-0-	900	1	3272	2	N	-0-					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6095	-0-	-445	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6216	-0-	-542	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5958	-0-	-582	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6111	-0-	-337	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5408	-0-	-1040	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5511	-0-	-579	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3866	-0-	-394	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3589	-0-	-658	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3445	-0-	-665	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	2490	2	1	9	N	1					2

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12129	X	3239	-0-	-8890	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2767	-0-	-983	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2645	-0-	-1230	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	1952	-0-	-1923	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	1922	-0-	-1703	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2396	-0-	-1479	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2145	-0-	-1605	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	1903	-0-	-1972	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2052	-0-	-1698	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2312	-0-	-1563	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2011	-0-	-1864	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	1626	-0-	-2124	-0-	1626	2			N	-0-					1

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16803	X	3047	-0-	-13756	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2140	-0-	-960	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	1963	-0-	-937	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2156	-0-	-844	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2201	-0-	-899	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2549	-0-	-451	-0-	2548	2	1	9	N	1					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2858	-0-	2858	12588	577	1	2281	3	N	-0-			-0-
05	0	W	4030	-0-	4030	16618	815	1	3215	3	N	-0-			-0-
06	0	W	3437	-0-	3437	20055	810	1	2627	3	N	-0-			-0-
07	0	W	3098	-0-	3098	23153	681	1	2417	3	N	-0-			-0-
08	0	W	3274	-0-	3274	26427	785	1	2489	3	N	-0-			-0-
09	0	W	3263	-0-	3263	29690	888	1	2375	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

04	11850	X	2305	-0-	-9545	-0-	342	1	1963	3	N	-0-			-0-
05	12245	X	2232	-0-	-10013	-0-	361	1	1871	3	N	-0-			-0-
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	330	1	1598	3	N	-0-			-0-
07	2387	X	1779	-0-	-608	-0-	337	1	1442	3	N	-0-			-0-
08	2387	X	1872	-0-	-515	-0-	372	1	1500	3	N	-0-			-0-
09	2310	X	1683	-0-	-627	-0-	378	1	1305	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

04	6000	X	3338	-0-	-2662	-0-	3338	3			N	-0-			-0-
05	6200	X	3969	-0-	-2231	-0-	3969	3			N	-0-			-0-
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-			-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-			-0-
08	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	3885	3			N	-0-			-0-
09	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	3805	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

04	5700	X	3627	-0-	-2073	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	3196	-0-	-2694	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	2801	-0-	-2899	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	3564	-0-	-2326	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3247	-0-	-504	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

04	1590	X	290	-0-	-1300	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05	1643	N	330	-0-	-1313	-0-	330	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	434	-0-	-1156	-0-	434	2			N	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

04	1200	X	1080	-0-	-120	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

04	7140	X	1686	-0-	-5454	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	1924	-0-	-5454	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	1827	-0-	-5313	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	1763	-0-	-5615	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
08	1922	X	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
09	1860	X	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2004	-0-	-1176	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1920	-0-	-1260	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1788	-0-	-432	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

04	9900	X	3276	-0-	-6624	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	3419	-0-	-6811	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	3209	-0-	-6691	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2993	-0-	-510	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

04	6420	X	1960	-0-	-4460	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	2019	-0-	-4615	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1833	-0-	-4587	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	1908	-0-	-4726	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1782	-0-	-636	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1678	-0-	-272	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

04	1530	X	622	-0-	-908	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	739	-0-	-842	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	653	-0-	-877	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	683	-0-	-898	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

04	12387	X	1665	-0-	-10722	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	1845	-0-	-3208	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	1576	-0-	-3314	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1773	-0-	-3280	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1737	-0-	-3316	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

04	47697	X	3657	-0-	-44040	-0-	500	1	3157	3	N	-0-					-0-
05	15500	X	3869	-0-	-11631	-0-	589	1	3280	3	N	-0-					-0-
06	15000	X	3628	-0-	-11372	-0-	570	1	3058	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	3606	-0-	-11894	-0-	590	1	3016	3	N	-0-					-0-
08	15500	X	3538	-0-	-11962	-0-	589	1	2949	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	900	1	2744	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

04	24447	X	1905	-0-	-22542	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	3201	-0-	-3743	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3148	-0-	-3572	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	3325	-0-	-3619	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	3641	-0-	-3303	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	71263	X	6060	-0-	-65203	-0-	810	1	5250	3	N	-0-			-0-
05	16430	X	5943	-0-	-10487	-0-	763	1	5181	3	N	-0-			-0-
06	15900	X	5958	-0-	-9942	-0-	783	1	5175	3	N	-0-			-0-
07	16430	X	5882	-0-	-10548	-0-	798	1	5084	3	N	-0-			-0-
08	16430	X	5770	-0-	-10660	-0-	822	1	4949	3	N	-0-			-0-
09	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	836	1	4249	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

04	553	X	115	-0-	-438	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	496	X	124	-0-	-372	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	480	X	122	-0-	-358	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	496	X	113	-0-	-383	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 95C RRCID -> 289122 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 1681 PERF. N/A

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2020

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

04	25031	X	9105	-0-	-15926	-0-	9105	2			N	-0-			-0-
05	27280	X	7291	-0-	-19989	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
06	26400	X	5939	-0-	-20461	-0-	5939	2			N	-0-			-0-
07	27280	X	5423	-0-	-21857	-0-	5423	2			N	-0-			-0-
08	27280	X	4977	-0-	-22303	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	4605	-0-	-4515	-0-	4605	2			N	-0-			-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

04	32601	X	2715	-0-	-29886	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	2596	-0-	-4875	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
06	7230	X	2289	-0-	-4941	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	2632	-0-	-4839	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	2684	-0-	-4787	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
*09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

04	0		2972	-0-	2972	28348	2972	2			N	-0-			-0-
05	31499	X	3151	-0-	-28348	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	2943	-0-	-2697	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	3119	-0-	-2709	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	2939	-0-	-2889	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	2763	-0-	-2877	-0-	2763	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

04	0		1590	-0-	1590	11182	1590	2			N	-0-			-0-
05	0		1641	-0-	1641	12823	1641	2			N	-0-			-0-
06	14330	X	1507	-0-	-12823	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	1571	-0-	-4846	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	1473	-0-	-4944	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	1396	-0-	-4814	-0-	1396	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1324	-0-	1324	1324	1324	2			N	-0-					-0-
05	0		1732	-0-	1732	3056	1732	2			N	-0-					-0-
06	4788	X	1732	-0-	-3056	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1724	-0-	-1066	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1638	-0-	-1152	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	1605	-0-	-1095	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

04	0		4736	-0-	4736	4736	4736	2			N	-0-					-0-
05	0		4169	-0-	4169	8905	4169	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	2975	-0-	-8905	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	2349	-0-	-6176	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	2693	-0-	-5832	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	2210	-0-	-6040	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

04	0		1667	-0-	1667	17822	1667	2			N	-0-					-0-
05	0		1717	-0-	1717	19539	1717	2			N	-0-					-0-
06	21159	X	1620	-0-	-19539	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	1703	-0-	-9116	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	1622	-0-	-9197	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	1548	-0-	-8922	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

10	3286	X	1882	-0-	-1404	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1742	-0-	-1438	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1741	-0-	-1545	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1882	-0-	-1404	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	1608	-0-	-1466	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1847	-0-	-1439	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1856	-0-	-1324	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2239	-0-	-1047	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1979	-0-	-1201	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*07	3286	X	2077	-0-	-1209	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1460	-0-	-1826	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2540	-0-	-460	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2299	-0-	-646	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*09	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*09	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*09	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	713	N	261	-0-	-452	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	690	N	261	-0-	-429	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

04	2220	N	1854	-0-	-366	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	878	-0-	-412	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

04	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1586	-0-	-1328	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1979	-0-	-781	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*09	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					15
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					15
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					15
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					15
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					15
*09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1650	-0-	-458	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BAR L PRODUCERS 049748
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

04	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

04	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	434 N	432	-0-	-2	B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

04	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

04	60 N	40	-0-	-20	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

04	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					4
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

04	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	114	N	3	-0-	-111 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	18	-0-	-162 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	296	N	245	-0-	-51 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	818	N	245	-0-	-573 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	116	N	90	-0-	-26	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

04	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	252	N	10	-0-	-242	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

04	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*08	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	30	-0-	-810 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*08	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RABCO ENERGY 687738
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	966	2	20	9	N	18	17	1			3
05	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	937	2	18	9	N	16	16	1			3
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	802	2	12	9	N	11	9	1			5
07	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1028	2	18	9	N	16	17	1			4
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	875	2	12	9	N	11	14	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	812	2	18	9	N	16	13	1			4

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	119	N	81	-0-	-38 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	730	N	711	-0-	-19 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	810	N	697	-0-	-113 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1035	-0-	-45	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	1022	-0-	-28	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	447	-0-	-33	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1229	-0-	-73 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	873	N	688	-0-	-185 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1197	-0-	-3 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	955	-0-	-99 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	932	-0-	-28 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	30	-0-	-270 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		335	-0-	335 B	335	335	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		337	-0-	337 B	672	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 672																	
09	14B2 EXT		323	-0-	323 B	995	323	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	839	-0-	-121 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	0	N	865	-0-	865 B	865	865	2			N	-0-					-0-
08	0	N	545	-0-	545 B	1410	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1410																	
09	0	N	806	-0-	806 B	2216	806	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	899	-0-	-1 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	861	-0-	-39 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	623	-0-	-7 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	0	N	112	-0-	112 B	112	112	2			N	-0-					-0-
08	0	N	140	-0-	140 B	252	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 252																	
09	0	N	137	-0-	137 B	389	137	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	0	N	261	-0-	261 B	261	261	2			N	-0-					-0-
08	0	N	258	-0-	258 B	519	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 519																	
09	0	N	248	-0-	248 B	767	248	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1254	-0-	-6 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	16	17	1			2
05	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	90	2	11	9	N	10	8	1			4
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	137	2	11	9	N	10	9	1			5
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	122	2	9	9	N	8	7	1			6
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	4	7	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	139	2	7	9	N	6	6	1			3

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	3	2	1			1
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	233	2	2	9	N	2	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			1
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	127	-0-	-113 B	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	3	3	1			1
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	70	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	295	2	2	9	N	2	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			1
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	177	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	112	-0-	-188 B	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1760	2	7	9	N	6	1	1			5
07	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2472	2	30	9	N	27	19	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25	31	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2393	2	15	9	N	14	17	1			4

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	346	2	3	9	N	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			3
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	454	2	3	9	N	3	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	413	2	3	9	N	3	4	1			1

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	38	37	1			19
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	374	2	12	9	N	11	21	1			9
06	510	N	300	-0-	-210 B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1			8
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	290	2	3	9	N	3	7	1			4
08	372	N	231	-0-	-141 B	-0-	229	2	2	9	N	2	2	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	263	2	1	9	N	1	2	1			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	169	-0-	-110	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	17	16	1			3
05	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	49	2	1	9	N	1	3	1			1
06	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	169	2	2	9	N	2	1	1			2
07	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	146	2	1	9	N	1	2	1			1
08	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	145	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	146	-0-	-34	B	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1			1

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	58	1			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	127	2	2	9	N	2	1	1			1
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-	1	1			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	67	-0-	-57	B	-0-	66	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	1	1	1			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	37	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	159	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	1	1			1
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	72	-0-	-78	B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	443	-0-	-37	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	154	-0-	-86	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	563	-0-	-67	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	992	N	643	-0-	-349	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	200	-0-	-40	B	-0-	189	2	11	9	N	10	11	1			2
05	217	N	178	-0-	-39	B	-0-	170	2	8	9	N	7	6	1			3
06	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	175	2	6	9	N	5	5	1			3
07	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	194	2	7	9	N	6	8	1			1
08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	193	2	6	9	N	5	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	191	2	7	9	N	6	5	1			3

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	34	37	1			4
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	327	2	34	9	N	31	24	1			11
06	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	329	2	26	9	N	24	23	1			12
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	346	2	23	9	N	21	18	1			15
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	11	19	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	343	2	17	9	N	15	14	1			8

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	16	17	1			2
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	163	2	18	9	N	16	12	1			6
06	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	159	2	12	9	N	11	11	1			6
07	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	173	2	11	9	N	10	9	1			7
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	5	9	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	170	2	9	9	N	8	7	1			4

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	363	2	2	9	N	2	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			1
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	216	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	501	-0-	-129 B	-0-	473	2	28	9	N	25	27	1			6
05	651	N	476	-0-	-175 B	-0-	441	2	35	9	N	32	30	1			8
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	522	2	21	9	N	19	16	1			11
07	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	507	2	18	9	N	16	24	1			3
08	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	508	2	15	9	N	14	11	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	501	-0-	-39 B	-0-	483	2	18	9	N	16	14	1			8

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	222	2	13	9	N	12	13	1			3
05	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	190	2	8	9	N	7	7	1			3
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	225	2	10	9	N	9	7	1			5
07	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	222	2	7	9	N	6	10	1			1
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	216	2	8	9	N	7	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	134	-0-	-106 B	-0-	130	2	4	9	N	4	5	1			2

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	191	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	176	N	118	-0-	-58 B	-0-	116	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	210	N	118	-0-	-92 B	-0-	116	2	2	9	N	2	1	1			1
07	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1			1
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	1	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			-0-

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	332	-0-	332	B	332	332	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	365	-0-	365	B	697	365	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	210	-0-	210	B	907	210	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	343	-0-	343	B	1250	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1250																		
09	14B2	EXT	323	-0-	323	B	1573	323	2			N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	439	2	1	9	N	1					2
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					2
06	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					2
07	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2			N	-0-					2
08	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	577	-0-	-53	B	-0-	577	2			N	-0-					2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					1
05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					1
07	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					1
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-284					N	-0-					1
05	124	N	227	-0-	103	B	-181	227	2			N	-0-					1
06	270	N	263	-0-	-7	B	-181	263	2			N	-0-					1
07	71	N	252	-0-	181	B	-0-	252	2			N	-0-					1
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					1
05	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					1
06	420	N	363	-0-	-57	B	-0-	363	2			N	-0-					1
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					1
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

04	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	143	-0-	-67 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	162	N	129	-0-	-33 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	831	-0-	-39 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	171	1	797	2	N	-0-					-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	102	-0-	-48	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	109	-0-	-71 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	89	-0-	-121 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	665	-0-	-145 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	886	2	1	9	N	1					1

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	595	-0-	-35 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	651	N	543	-0-	-108 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	343	-0-	-197	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	108	-0-	-72	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	259	-0-	-131	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	197	-0-	-133	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	204	-0-	-36	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	144	-0-	-66	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

04	150	N	76	-0-	-74	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

04	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

04	390	N	245	-0-	-145 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	186	-0-	-84	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	726	-0-	-384	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	793	N	-0-	-0-	-793	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	280	-0-	-110	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	961	N	923	-0-	-38 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	651	-0-	-69 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	712	N	486	-0-	-226 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	720	N	480	-0-	-240 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	332	-0-	-28	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	822		NO RPT	-0-	-822	B	-822					N	NO RPT					-0-
*06	1023		NO RPT	-0-	-1023	B	-1845					N	NO RPT					-0-
*07	1203		796	-0-	-407	B	-2252	796	2			N	-0-					-0-
*08	846		397	-0-	-449	B	-2701	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2701																		
*09	1491		698	-0-	-793	B	-3494	698	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	217	N	48	-0-	-169	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	226	-0-	-44	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	367	-0-	-23	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	44	1	90	2	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	44	1	157	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	46	1	85	2	N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	42	1	149	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	584	N	-0-	-0-	-584 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	51 4	1 9	105	2	N	4	2	1			3
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	41 1	1 9	79	2	N	1	4	1			-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	53 3	1 9	103	2	N	3	2	1			1
07	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	24 1	1 9	43	2	N	1	2	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	372	N	248	-0-	-124 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	434	N	152	-0-	-282 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	248	1	442	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	650	-0-	-10 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	565	-0-	-5	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	434	N	204	-0-	-230	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	131	-0-	-49	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	48	44	1			8
05	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1359	2	43	9	N	39	34	1			13
06	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1939	2	33	9	N	30	39	1			4
07	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1174	2	24	9	N	22	17	1			9
08	328	N	-0-	-0-	-328	B	-0-					N	27	24	1			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1459	2	30	9	N	27	27	1			12

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	276	-0-	-24	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			689	-0-	689 B	689	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 689																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	689					N	-0-					-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	148	-0-	-452 B	-0-	148	2			N	-0-					1
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1
06	180	N	47	-0-	-133 B	-0-	47	2			N	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2			N	-0-					1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06	600	N	562	-0-	-38	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
08	620	N	438	-0-	-182	B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
07	1705	N	1704	-0-	-1	B	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1650	N	1619	-0-	-31	B	-0-	1619	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	420	N	384	-0-	-36	B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	385	-0-	-5	B	-0-	385	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
07	620	N	591	-0-	-29	B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08	620	N	542	-0-	-78	B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570	N	568	-0-	-2	B	-0-	568	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	688	-0-	-62	B	-0-	688	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	863	-0-	-7 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		220	-0-	220 B	320	220	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		146	-0-	146 B	466	146	2			N	-0-					-0-
06	818	N	352	-0-	-466 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	217	N	86	-0-	-131 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	823	-0-	-77 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	809	N	626	-0-	-183 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	961	N	907	-0-	-54 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	808	-0-	-122 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	1119	R	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*08	901	R	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	920	R	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	527 N	519	-0-	-8	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	527 N	505	-0-	-22	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	372 N	201	-0-	-171	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	439	-0-	-11	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465 N	437	-0-	-28	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	434 N	213	-0-	-221	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	450 N	407	-0-	-43	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	838	-0-	-32	B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	217	N	80	-0-	-137	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	360	N	316	-0-	-44 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	713	N	376	-0-	-337 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	660	N	633	-0-	-27 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	744	N	577	-0-	-167	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	495	-0-	-45	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	473	-0-	-7	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	539	-0-	-31	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	527	N	318	-0-	-209	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

04	480 N	463	-0-	-17	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	510 N	436	-0-	-74	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	465 N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	465 N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	450 N	446	-0-	-4	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

04	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	690 N	681	-0-	-9	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	713 N	654	-0-	-59	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	713 N	694	-0-	-19	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

04	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

04	570 N	513	-0-	-57	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558 N	517	-0-	-41	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	527 N	496	-0-	-31	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	527 N	515	-0-	-12	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	930	N	892	-0-	-38	B	-0-	892	2		N	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
08	854	N	812	-0-	-42	B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110	N	1070	-0-	-40	B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
08	771	N	516	-0-	-255	B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	780	N	767	-0-	-13	B	-0-	767	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
07	620	N	495	-0-	-125	B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
08	558	N	192	-0-	-366	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510	N	483	-0-	-27	B	-0-	483	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
06	600	N	490	-0-	-110	B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	589	N	430	-0-	-159	B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	589	N	488	-0-	-101 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	496	N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	478	-0-	-32 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	713	N	623	-0-	-90 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	53	-0-	-127	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	685	-0-	-5	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	894	-0-	-6	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	706	-0-	-14	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	770	-0-	-40 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	298	-0-	-62 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		137	-0-	137 B	1039	137	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		165	-0-	165 B	1204	165	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		158	-0-	158 B	1362	158	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		170	-0-	170 B	1532	170	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		162	-0-	162 B	1694	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1694																	
*09	1858	R	164	-0-	-1694 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	558	N	456	-0-	-102 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	11	-0-	-709 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	260	-0-	-160 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	465	N	329	-0-	-136 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

04	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	403	N	272	-0-	-131 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	186	N	15	-0-	-171	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	442	-0-	-8	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	339	-0-	-126	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	407	-0-	-43	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

04	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403 N	378	-0-	-25	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	403 N	375	-0-	-28	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	390 N	360	-0-	-30	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

04	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	465 N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	496 N	494	-0-	-2	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	480 N	478	-0-	-2	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300 N	282	-0-	-18	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

04	690 N	647	-0-	-43	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	682 N	661	-0-	-21	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	660 N	641	-0-	-19	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	682 N	658	-0-	-24	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

04	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2		N	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

04	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	434 N	415	-0-	-19	B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	450 N	405	-0-	-45	B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	403 N	314	-0-	-89	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	371	-0-	-49	B	-0-	371	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

04	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1487	-0-	-32	B	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1470 N	1408	-0-	-62	B	-0-	1408	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	2	2	1			1
05	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	51	2	2	9	N	2	2	1			1
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	157	2	1	9	N	1	1	1			1
07	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	147	2	2	9	N	2	2	1			1
08	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			1

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	534	-0-	-6	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	426	-0-	-24	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	438	-0-	-12	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	248	2	1	9	N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	2	1			-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	225	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1			1

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	676	-0-	-104 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	737	N	693	-0-	-44 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	682	N	325	-0-	-357 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	403	N	300	-0-	-103 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	679	-0-	-401	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	788	N	-0-	-0-	-788	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	590	-0-	-310	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	730	N	-0-	-0-	-730	B	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1607	-0-	-853	B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	-0-	-0-	-1168	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1683	N	-0-	-0-	-1683	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	746	2	9	9	N	8	10	1			2
05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	882	2	9	9	N	8	7	1			3
06	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1043	2	10	9	N	9	7	1			5
07	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1152	2	10	9	N	9	9	1			5
08	672	N	-0-	-0-	-672	B	-0-					N	9	11	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	7	8	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					212
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					212
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	36	1	172	2	N	-0-					75

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1116	-0-	-564 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	974	N	-0-	-0-	-974 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1463	N	-0-	-0-	-1463 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	196	-0-	-104 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	54	N	-0-	-0-	-54 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	282	-0-	-138 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	119	1	482	2	N	-0-					-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	335	-0-	-85 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1434	-0-	-66 B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	182	-0-	-178 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1235	NO RPT	-0-	-1235	-1235 B	-1235					N	NO RPT					-0-
*06	1492	NO RPT	-0-	-1492	-1492 B	-2727					N	NO RPT					-0-
*07	1663	1016	-0-	-647	-647 B	-3374	1016	2			N	-0-					-0-
*08	1267	660	-0-	-607	-607 B	-3981	660	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3981																	
*09	1891	916	-0-	-975	-975 B	-4956	916	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

04	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
*09	1466 N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

04	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	480 N	472	-0-	-8	B	-0-	472	2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

04	600 N	540	-0-	-60	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
*09	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

04	420 N	342	-0-	-78	B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
*09	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	808	-0-	-122 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	350	-0-	-130 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	537	-0-	-63 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	589	N	433	-0-	-156 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	579	-0-	-51 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	630	N	593	-0-	-37 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	796	N	792	-0-	-4 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	10	7	1			5
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	94	2	3	9	N	3	6	1			2
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	896	2	7	9	N	6	4	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	5	1			4
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	467	2	3	9	N	3	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	510	N	305	-0-	-205 B	-0-	303	2	2	9	N	2	3	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1068	-0-	-42 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	0	N	1056	-0-	1056 B	1056	1056	2			N	-0-					-0-
08	0	N	1190	-0-	1190 B	2246	1190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2246																	
09	0	N	1128	-0-	1128 B	3374	1128	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	351	2	1	9	N	1					1
07	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	963	2	11	9	N	10	6	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12	13	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1442	2	9	9	N	8	10	1			2

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	689	-0-	-121 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	75	1	795	2	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	67	1	817	2	N	-0-					-0-
07	713	N	548	-0-	-165 B	-0-	80	1	468	2	N	-0-					-0-
08	790	N	773	-0-	-17 B	-0-	40	1	733	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	748	-0-	-122 B	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	589	N	424	-0-	-165 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1211	-0-	-229 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1335	N	1302	-0-	-33 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	783	N	781	-0-	-2 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	3	3	1			1
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	40	2	2	9	N	2	2	1			1
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	311	2	1	9	N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			1
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	170	-0-	-130 B	-0-	168	2	2	9	N	2	2	1			1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	2	2	1			1
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	35	2	2	9	N	2	2	1			1
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	356	2	2	9	N	2	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			2
*08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	1	9	N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			1

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	6	6	1			3
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	80	2	4	9	N	4	5	1			2
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	530	2	3	9	N	3	2	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			2
*08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	318	2	3	9	N	3	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	287	-0-	-253 B	-0-	284	2	3	9	N	3	3	1			2

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	2	2	1			1
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	29	2	2	9	N	2	2	1			1
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	210	2	1	9	N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			1
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	103	-0-	-107 B	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	4	4	1			2
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	49	2	2	9	N	2	3	1			1
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	349	2	2	9	N	2	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	2	1			1
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	171	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	151	-0-	-209 B	-0-	149	2	2	9	N	2	2	1			1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	#	-0-	-0-	-360 B	-938					N	4	5	1			3
05	354		84	-0-	-270 B	-1208	80	2	4	9	N	4	5	1			2
06	240	#	575	-0-	335 B	-873	572	2	3	9	N	3	2	1			3
07	124	#	-0-	-0-	-124 B	-997					N	6	6	1			3
08	93	N	214	-0-	121 B	-876	214	2			N	-0-	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -876																	
09	360	N	134	-0-	-226 B	-876	133	2	1	9	N	1	1	1			1

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	837	N	726	-0-	-111 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	771	N	559	-0-	-212 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	392	-0-	-298 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	3	3	1			1
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	37	2	2	9	N	2	2	1			1
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	276	2	1	9	N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			1
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	-0-	-0-	-540 B	-1168					N	23	21	1			11
05	558	#	286	-0-	-272 B	-1440	271	2	15	9	N	14	18	1			7
06	540	#	1681	-0-	1141 B	-299	1670	2	11	9	N	10	8	1			9
07	465	#	-0-	-0-	-465 B	-764					N	2	8	1			3
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-764					N	2	1	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -764																	
09	540	N	507	-0-	-33 B	-764	503	2	4	9	N	4	4	1			4

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	9	9	1			4
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	117	2	8	9	N	7	8	1			3
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	841	2	6	9	N	5	4	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			3
08	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	393	2	4	9	N	4	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	367	2	2	9	N	2	3	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1365	-0-	-15 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1344	-0-	-6 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46 B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1313	-0-	-37 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	279	N	83	-0-	-196 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	378	-0-	-366 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1174	-0-	-506 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1637	-0-	-43 B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13 B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1153	-0-	-17 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1600	-0-	-110 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3724	R	3181	-0-	-543 B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	1080		3274	-0-	2194 B	2194	3274	2			N	-0-					-0-
06	1583		3141	-0-	1558 B	3752	3141	2			N	-0-					-0-
07	2347		3215	-0-	868 B	4620	3215	2			N	-0-					-0-
08	1128		3076	-0-	1948 B	6568	3076	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6568																	
*09	3821		2902	-0-	-919 B	5649	2902	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	730	N	668	-0-	-62 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	682	N	510	-0-	-172 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	186	N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	247	-0-	-113 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	550	-0-	-80 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1280	-0-	-10 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1247	-0-	-13 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	403	N	203	-0-	-200 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					1
05	310	N	88	-0-	-222 B	-0-	88	2			N	-0-					1
06	450	N	271	-0-	-179 B	-0-	271	2			N	-0-					1
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	3	3	1			1
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	34	2	2	9	N	2	2	1			1
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			1
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	127	-0-	-143 B	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3433	-0-	433 B	2285	3425	2	8	9	N	7	16	1			3
05	3100	N	2804	-0-	-296 B	1989	2791	2	13	9	N	12	10	1			5
06	1050		2801	-0-	1751 B	3740	2790	2	11	9	N	10	9	1			6
07	1823		2557	-0-	734 B	4474	2548	2	9	9	N	8	13	1			1
08	649		2346	-0-	1697 B	6171	2333	2	13	9	N	12	10	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6171																	
*09	3366		2200	-0-	-1166 B	5005	2189	2	11	9	N	10	8	1			5

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	245	-0-	-115 B	-0-	232	2	13	9	N	12	13	1			3
05	372	N	240	-0-	-132 B	-0-	222	2	18	9	N	16	15	1			4
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	231	2	9	9	N	8	7	1			5
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	233	2	8	9	N	7	11	1			1
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	225	2	8	9	N	7	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	222	2	8	9	N	7	6	1			4

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	4	4	1			2
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	56	2	3	9	N	3	4	1			1
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	439	2	3	9	N	3	2	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			2
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	204	2	1	9	N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	195	-0-	-195 B	-0-	193	2	2	9	N	2	2	1			1

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	936	-0-	-84 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1586	-0-	-94 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	755	N	277	-0-	-478 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	780	N	110	-0-	-670 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	868	N	259	-0-	-609 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					3
05	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					3
06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					3
07	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					3
08	854	N	-0-	-0-	-854 B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1540	-0-	-20 B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	295	-0-	-65 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	231	-0-	-129 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1127	-0-	-13	B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1224	-0-	-36	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

04	1950	N	1940	-0-	-10	B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1919	-0-	-1	B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	305	-0-	-25	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

04	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1188	-0-	-12	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1191	-0-	-9	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	783	N	731	-0-	-52 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	542	-0-	542	B	3831	542	2			N	-0-					-0-
05	0	562	-0-	562	B	4393	562	2			N	-0-					-0-
06	0	548	-0-	548	B	4941	548	2			N	-0-					-0-
07	1611	572	-0-	-1039	B	3902	572	2			N	-0-					-0-
08	809	562	-0-	-247	B	3655	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3655														
*09	3000 N	540	-0-	-2460	B	1195	540	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540	N	457	-0-	-83 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	22	14	1			10
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	206	2	11	9	N	10	13	1			7
06	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1072	2	8	9	N	7	7	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	9	1			5
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	468	2	3	9	N	3	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	1	1			2

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	899	N	817	-0-	-82 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	651	-0-	-99 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	674	-0-	-436 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	992	N	906	-0-	-86 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	803	-0-	-67 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	185	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	224	2	3	9	N	3	2	1			1
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	283	2	2	9	N	2	2	1			1
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	263	2	2	9	N	2	2	1			1
08	214	N	-0-	-0-	-214 B	-0-					N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	1	2	1			-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57																	
09	14B2 EXT		12	-0-	12 B	69	12	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	52	-0-	-68 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	4	10	1			4
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	71	2	4	9	N	4	6	1			2
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	1	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			1
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1			1

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	70	67	1			34
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	517	2	20	9	N	18	35	1			17
06	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	998	2	12	9	N	11	11	1			17
07	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1221	2	15	9	N	14	19	1			12
08	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1134	2	11	9	N	10	13	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1063	2	9	9	N	8	9	1			8

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	2	3	1			1
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	51	2	2	9	N	2	2	1			1
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1			1
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-	1	1			-0-
08	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	454	-0-	-56 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1002	-0-	-18	B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	563	-0-	-37	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	657	-0-	-3	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	498	-0-	-42	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	12	15	1			3
05	431	N	401	-0-	-30 B	-0-	398	2	3	9	N	3	4	1			2
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	844	2	20	9	N	18	11	1			9
07	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	783	2	20	9	N	18	18	1			9
08	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	777	2	25	9	N	23	25	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	725	2	17	9	N	15	18	1			4

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	255	-0-	-75 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	654	-0-	-36 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	680	-0-	-10 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	89	-0-	-121 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

04	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	496	N	369	-0-	-127	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	433	-0-	-47	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

04	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1544	-0-	-76	B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

04	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	803	N	786	-0-	-17	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	959	-0-	-1	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	6	5	1			3
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	71	2	4	9	N	4	5	1			2
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	593	2	3	9	N	3	2	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	12	1			5
08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	510	2	2	9	N	2	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	450	2	3	9	N	3	4	1			1

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	210	2	1	9	N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	3	1			2
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	260	2	2	9	N	2	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	6	6	1			3
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	86	2	4	9	N	4	5	1			2
06	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	690	2	6	9	N	5	3	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			3
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	366	2	3	9	N	3	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	290	-0-	-250 B	-0-	287	2	3	9	N	3	3	1			2

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	775	N	665	-0-	-110 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	703	-0-	-17 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2		N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2		N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2		N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2		N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2		N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-					-0-
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	2		N	-0-					-0-
07	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	2		N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	855	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2		N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

04	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	767	-0-	-73 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	522	-0-	-48 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	810	N	764	-0-	-46 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	540	N	452	-0-	-88 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	850	-0-	-230 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1650	N	1537	-0-	-113 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	899	-0-	-91 B	-1361	899	2			N	-0-					-0-
05	992	N	1005	-0-	13 B	-1348	1005	2			N	-0-					-0-
06	960	N	964	-0-	4 B	-1344	964	2			N	-0-					-0-
07	930	N	1005	-0-	75 B	-1269	1005	2			N	-0-					-0-
08	992	N	912	-0-	-80 B	-1269	912	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1269										
09	960	N	933	-0-	-27 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	88	N	-0-	-0-	-88 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

04	1650	N	1224	-0-	-426	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	783	-0-	-627	-0-	783	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

04	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	480	N	237	-0-	-243	-0-	237	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					357
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					357
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					357
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					358

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					49
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					49
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					144
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					144
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					144
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					144
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					144
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					114

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

04	14B2 EXT		504	-0-	504	1504	504	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		521	-0-	521	2025	521	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		484	-0-	484	2509	484	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		469	-0-	469	2978	469	3			N	-0-					-0-
08	3467	X	489	-0-	-2978	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	123	1	482	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					115
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					115
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					115
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					115
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					115
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	68	1	208	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	288	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					155
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					160

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					354
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					354
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					354
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					206
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					206
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					206
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					20
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					20
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					20
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					20
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					20
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					29
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					29
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					29
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					29
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					29
09	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	2			N	-0-					80

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					99
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					99
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					99
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					99
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					99
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					441
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					441
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					441
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					441
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					441
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					455

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					64
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					64
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					78
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					78
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					78
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					78
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					78
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					258
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					258
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					258
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					258
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					258
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					408
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					408
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					408
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					408
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					408
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					130
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					130
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					130
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					130
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					10
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					27
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					27
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					298
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					298
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					298
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					298
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					298
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	3			N	-0-					162
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					162
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					162
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					162
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					162
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					118
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					118
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					118
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					118
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					118
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					179
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					179
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					179
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					179
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					179
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					190

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	84	1	257	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					436
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					436
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					436
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					150
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					150
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					28
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					28
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					149
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					30
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					30
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					30
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					30
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					30
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	182	2	N	-0-					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	48	1	149	2	N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	73	1	224	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	75	1	293	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					64
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					64
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					64
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					64
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					64
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	1	158	2	N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	390	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	371	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	215	1	1012	2	N	-0-					-0-
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	325	1	1320	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					70
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					70
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					70
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					70
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					70
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

04	120	N	84	-0-	-36	B	-0-	84	3		N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	37	3		N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	3		N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

04	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2		N	-0-					56
05	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2		N	-0-					56
06	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2		N	-0-					56
07	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2		N	-0-					56
08	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2		N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2		N	-0-					56

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

04	197	N	197	-0-	-0-		-0-	88	1	109	2	N	-0-				82
05	238	N	238	-0-	-0-		-0-	100	1	138	2	N	-0-				82
06	240	N	219	-0-	-21		-0-	87	1	132	2	N	-0-				82
07	378	N	378	-0-	-0-		-0-	226	1	152	2	N	-0-				82
08	263	N	263	-0-	-0-		-0-	105	1	158	2	N	-0-				82
09	210	N	122	-0-	-88		-0-	58	1	64	2	N	-0-				82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	1000	X	-0-	-0-	-1000	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1683	-0-	1683	1683	1683	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		4385	-0-	4385	6068	4385	2			N	-0-					-0-
*09	10184	X	4116	-0-	-6068	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

04	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-640	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		2312	-0-	2312	2312	2312	2			N	-0-					-0-
*09	4494	X	2182	-0-	-2312	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	3	30	9	N	27					102
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2502	3	17	9	N	15					117
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					117
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					117
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1874	3			N	-0-					117
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					117

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					92
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					92
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					92
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					92
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					92
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					92

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	2	N	6					100
							7	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	N	-0-					100
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	2	N	7					107
							8	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	9					116
							10	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	N	6					122
							7	9									
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	N	-0-					122

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1136	2	N	11					225
							12	9									
05	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	52	1	962	2	N	-0-					225
06	1170	N	661	-0-	-509	-0-	20	1	626	2	N	14					239
							15	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	-0-					239
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	N	-0-					239
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	7	175	1			71
							8	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	147	1			193
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					193
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					193
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-	125	1			68
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					68
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					68

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	7			-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

04	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14841	2	19	9	N	17					377
05	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15440	2	50	9	N	45					422
06	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14793	2	67	9	N	61					483
07	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14400	2	77	9	N	70					553
08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13410	2	70	9	N	64					617
*09	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12322	2	69	9	N	63					680

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

04	1110	N	713	-0-	-397	-0-	48	1	663	2	N	2					32
							2	9									
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	62	1	727	2	N	-0-					32
06	930	N	663	-0-	-267	-0-	60	1	603	2	N	-0-					32
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	62	1	581	2	N	1					33
							1	9									
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	62	1	698	2	N	-0-					33
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	834	2	N	4					37
							4	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

*03	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	3			N	-0-					5
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					5
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					5
*06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					104
*04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					104
*05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					104
*06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					104
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2201	N	1621	-0-	-580	-0-	1621	3			N	-0-					150
*04	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	1599	3			N	-0-					150
*05	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	3			N	-0-					150
*06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					150
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1178	X	54	-0-	-1124	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					79
*04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					79
*05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					79
*06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					79
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*04	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					53
*04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					53
*05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					53
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					10
*04	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	3			N	-0-					10
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					10
*06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					10
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					32
*04	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					32
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					32
*06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					32
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	27	1	1309	2	N	-0-					145
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	29	1	1209	2	N	27					172
							30	9									
06	1290	N	999	-0-	-291	-0-	30	1	969	2	N	-0-					172
07	1395	N	810	-0-	-585	-0-	31	1	757	2	N	20					192
							22	9									
08	1271	N	514	-0-	-757	-0-	24	1	458	2	N	29	193	1			28
							32	9									
09	990	N	356	-0-	-634	-0-	30	1	326	2	N	-0-					28

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	30	1	1098	2	N	-0-					10
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	31	1	1111	2	N	-0-					10
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	30	1	1070	2	N	-0-					10
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	31	1	1095	2	N	-0-					10
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	31	1	1094	2	N	-0-					10
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	30	1	1074	2	N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	448	1	462	2	N	-0-					2
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	424	1	421	2	N	-0-					2
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	335	1	270	2	N	-0-					2
07	930	N	802	-0-	-128	-0-	456	1	346	2	N	-0-					2
08	837	N	718	-0-	-119	-0-	392	1	326	2	N	-0-					2
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	323	1	188	2	N	-0-					2

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

04	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					85
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					85
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					85
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					85
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					85
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					85

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					95
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					95
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					95
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					95

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

04	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1644	-0-	-546	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

04	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
*09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3		N	-0-			-0-
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3		N	-0-			-0-
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3		N	-0-			-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3		N	-0-			-0-
*09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1445	-0-	-385	-0-	1445	3			N	-0-					37
05	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	1469	3			N	-0-					37
06	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	1375	3			N	-0-					37
07	1550	X	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			N	-0-					37
08	1550	X	1335	-0-	-215	-0-	1335	3			N	-0-					37
09	1440	X	1224	-0-	-216	-0-	1224	3			N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

04	1530 N	-0-	-0-	-1530		-0-				N	-0-			67
05	1984 N	-0-	-0-	-1984		-0-				N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			67

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	115 7		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-			119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1441	-0-	-239	-0-	1441	3			N	-0-					88
05	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	1341	3			N	-0-					88
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					88
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					88
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1742	3	99	9	N	90					178
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					178

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BAUERSFELD WELL #: RRCID -> 066447 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9788 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					37
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					37
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					37
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					37
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	N	16					88
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	N	19					107
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	N	5					112
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	N	11					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					139
*04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					139
*05	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					139
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					139
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-	187	1			3
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					3
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					3
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1457	N	973	-0-	-484	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					92
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					92
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					92
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					92
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					87
*04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					87
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					87
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					87
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

*03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					241
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2852	2	211	9	N	192	192	1			241
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3417	2	211	9	N	192					433
*06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3678	2	211	9	N	192	189	1			436
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3655	2	211	9	N	192					628
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					137

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	N	-0-					143
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	924	2	N	20					163
							22	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	9					172
							10	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	3					175
							3	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	3					178
							3	9									
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	874	2	N	9					187
							10	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

04	6810	X	6216	-0-	-594	-0-	6180	2	36	9	N	33	195	1			73
05	7037	X	6117	-0-	-920	-0-	6073	2	44	9	N	40					113
06	6780	X	5551	-0-	-1229	-0-	5510	2	41	9	N	37					150
07	7006	X	6170	-0-	-836	-0-	6129	2	41	9	N	37					187
08	6448	X	5451	-0-	-997	-0-	5423	2	28	9	N	25	195	1			17
09	6210	X	6125	-0-	-85	-0-	6075	2	50	9	N	45					62

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					52
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-			27
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-			27
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			27
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			27
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	N	-0-			27
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-			-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					35
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					35
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					35
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					35

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	N	2880	-0-	-24	-0-	2860	3	20	9	N	18					175
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2779	3	14	9	N	13					188
06	2220	X	2170	-0-	-50	-0-	2148	3	22	9	N	20	181	1			27
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	3	20	9	N	18					45
08	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2196	3	19	9	N	17					62
09	2220	X	2188	-0-	-32	-0-	2176	3	12	9	N	11					73

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1362	3	11	9	N	10					209
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	3	11	9	N	10					219
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	3	17	9	N	15					234
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1525	3	31	9	N	28	187	1			75
08	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1335	3	11	9	N	10					85
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1346	3	11	9	N	10					95

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1061	2	3	9	Y	3					275
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1052	2	12	9	Y	11					286
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	2	8	9	Y	7	107	1			186
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1007	2	3	9	Y	3					189
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	Y	3					192
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					192

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1175	-0-	-1150	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1280	-0-	-828	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	976	-0-	-854	-0-	976	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

04	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	80	1	2867	3	N	-0-					10
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	80	1	2899	3	N	-0-					10
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					10
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					15
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					15
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					15
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	270	3	180	9	N	164	184	1			-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	393	3	180	9	N	164					164
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	402	3	180	9	N	164					328
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	390	3	180	9	N	164					492
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	298	3	180	9	N	164					656
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

04	3180		2255	-0-	-925	-0-	2251	2	4	9	Y	4					123
05	3106		2358	-0-	-748	-0-	2352	2	6	9	Y	5					128
06	2336		2308	-0-	-28	-0-	2304	2	4	9	Y	4					132
07	2360		2358	-0-	-2	-0-	2357	2	1	9	Y	1					133
08	2428		2392	-0-	-36	-0-	2386	2	6	9	Y	5					138
*09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	2	4	9	Y	4					142

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	X	446	-0-	-0- B	-0-	446	1			N	-0-					-0-
05	505	X	505	-0-	-0- B	-0-	505	1			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	1			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	1			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

04	2194 N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
05	3609 X	3609	-0-	-0-	B	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
06	4686 X	4686	-0-	-0-	B	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
07	3743 X	3743	-0-	-0-	B	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
08	2750 X	2750	-0-	-0-	B	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
*09	2718 X	2718	-0-	-0-	B	-0-	2718	2		N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-			94
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-			94
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-			94
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-			94
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-			94
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934				N	NO RPT			94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934				N	NO RPT			94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

*03	775 N	-0-	-0-	-775		-0-				N	-0-			214
*04	600 N	-0-	-0-	-600		-0-				N	-0-			214
*05	992 N	-0-	-0-	-992		-0-				N	-0-			214
*06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			214
*07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			214
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			214
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			214

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

*03	2883	#	2699	-0-	-184	-0-	2699	3			N	-0-	191	1			52
*04	2790	#	1841	-0-	-949	-0-	1841	3			N	-0-					52
*05	2728	#	2303	-0-	-425	-0-	2303	3			N	-0-					52
*06	2712	R	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					52
*07	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					52
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

04	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	1727	3	2	9	N	2					54
05	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1762	3	2	9	N	2					56
06	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1721	3	2	9	N	2					58
07	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1829	3	2	9	N	2					60
08	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1834	3	2	9	N	2					62
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					62

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					72
*05	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	3			N	-0-					72
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					72
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PAUL HARBAUGH (MORROW) //CONT.// 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	394	-0-	-26	-0-	377	2	17	9	N	15					116
05	434 #	410	-0-	-24	-0-	384	2	26	9	N	24					140
06	420 #	365	-0-	-55	-0-	342	2	23	9	N	21	153	1			8
07	434 #	395	-0-	-39	-0-	351	2	44	9	N	40					48
08	403 #	359	-0-	-44	-0-	351	2	8	9	N	7					55
09	390 #	376	-0-	-14	-0-	359	2	17	9	N	15					70

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	48	-0-	-107	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
06	150 #	55	-0-	-95	-0-	17	1	38	2	N	-0-					-0-
07	124 #	51	-0-	-73	-0-	17	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	17	1	34	2	N	-0-					-0-
*09	60 #	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1324	3	11	9	N	10					87
05	1364 #	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			N	-0-					87
06	1320 #	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					87
07	1395 #	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					87
08	1395 #	1212	-0-	-183	-0-	1212	3			N	-0-					87
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					87

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					11
05	465	#	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					11
06	420	#	38	-0-	-382	-0-	38	3			N	-0-					11
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	R	718	-0-	-0-	-0-	686	3	32	9	N	29					154
05	806	#	500	-0-	-306	-0-	489	3	11	9	N	10					164
06	780	#	299	-0-	-481	-0-	293	3	6	9	N	5					169
07	744	#	311	-0-	-433	-0-	286	3	25	9	N	23	185	1			7
08	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					7
09	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					7

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1720	2	73	9	N	66					135
05	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1768	2	33	9	N	30	122	1			43
06	1740	#	1708	-0-	-32	-0-	1702	2	6	9	N	5					48
07	1860	#	1756	-0-	-104	-0-	1753	2	3	9	N	3					51
08	1860	#	1804	-0-	-56	-0-	1785	2	19	9	N	17					68
09	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					68

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	R	769	-0-	-0-	-0-	747	2	22	9	N	20					85
05	806	#	790	-0-	-16	-0-	769	2	21	9	N	19	62	1			42
06	810	#	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					42
07	837	#	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					42
08	837	#	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					42
09	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					42

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	313	-0-	-17	-0-	305	3	8	9	N	7					28
05	310	#	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					28
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					94
05	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					94
06	330	#	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					94
07	372	#	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					94
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					94
09	360	#	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					94

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	#	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					151
05	855	R	855	-0-	-0-	-0-	826	2	29	9	N	26					177
06	810	#	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					177
07	837	#	811	-0-	-26	-0-	808	2	3	9	N	3					180
08	868	#	123	-0-	-745	-0-	123	2			N	-0-					180
09	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					180

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					99
*04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					99
*05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					99
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					99
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1640	3	122	9	N	111					228
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1419	3	47	9	N	43					271
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1478	3	101	9	N	92	178	1			185
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1741	3	109	9	N	99	177	1			107
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1446	3	68	9	N	62					169
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					169

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1345	2	56	9	N	51	191	1			163
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1462	2	69	9	N	63					226
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	978	2	32	9	N	29					255
07	1209	N	671	-0-	-538	-0-	636	2	35	9	N	32	180	1			107
08	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	962	2	48	9	N	44					151
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					151

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					102
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					102
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-					102
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					102
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					102
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					102

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	4055	2	25	9	N	23					166
05	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	3701	2	6	9	N	5					171
06	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4007	2	21	9	N	19					190
07	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	4066	2	24	9	N	22					212
08	4309	X	4021	-0-	-288	-0-	3998	2	23	9	N	21					233
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					233

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	58	1	194	2	N	-0-					32
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	62	1	150	2	N	-0-					32
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	N	-0-					32
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	N	-0-					32
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-					32
09	330	N	76	-0-	-254	-0-	16	1	60	2	N	-0-					32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6263	-0-	-187	-0-	6263	2			N	-0-					86
05	6634	X	6445	-0-	-189	-0-	6445	2			N	-0-					86
06	6390	X	5910	-0-	-480	-0-	5910	2			N	-0-					86
07	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6178	2			N	-0-					86
08	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					86
09	6270	X	6224	-0-	-46	-0-	6224	2			N	-0-					86

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1912	-0-	-68	-0-	1882	2	30	9	N	27					355
05	2046	X	1006	-0-	-1040	-0-	984	2	22	9	N	20					375
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1737	2	30	9	N	27					402
07	1984	N	587	-0-	-1397	-0-	562	2	25	9	N	23					425
08	992	N	829	-0-	-163	-0-	805	2	24	9	N	22					447
09	1770	N	870	-0-	-900	-0-	847	2	23	9	N	21					468

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	60	1	779	2	N	-0-					121
05	930	N	714	-0-	-216	-0-	46	1	668	2	N	-0-					121
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	60	1	725	2	N	-0-					121
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	62	1	744	2	N	-0-					121
08	713	N	391	-0-	-322	-0-	38	1	353	2	N	-0-					121
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	N	-0-					121

PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					213
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					213
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-					213
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-					213
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-					213
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-					213

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	609	-0-	-201	-0-	608	2	1	9	N	1					65
05	775	N	161	-0-	-614	-0-	161	2			N	-0-					65
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					65
07	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			N	-0-					65
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					65
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					65

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					35
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					35
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					35
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	2	N	-0-					91
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	62	1	288	2	N	10					101
							11	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	56	1	416	2	N	-0-					101
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	3					104
							3	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	1					105
							1	9									
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	843	2	N	24					129
							26	9									

PERRYTON (MERAMAC) //CONT.// 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	N	463	-0-	-560	-0-	73 20	1 9	370	2	N	18					187
*02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					187
*03	930	N	50	-0-	-880	-0-	15	1	35	2	N	-0-					187
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	84	1	505	2	N	-0-					187
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	528	2	N	-0-					187
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
*07	620	N	19	-0-	-601	-0-	5	1	14	2	N	-0-					187
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					187
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					187

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1507	2	61	9	N	55					234
05	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1008	2	41	9	N	37					271
06	1590	N	1143	-0-	-447	-0-	1100	2	43	9	N	39					310
07	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	1113	2	10	9	N	9					319
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1084	2	11	9	N	10					329
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1026	2	11	9	N	10					339

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

04	480	N	477	-0-	-3	-0-	60	1	417	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	58	1	418	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	2	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	441	2	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	60	1	418	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-					118
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					118
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	30	1	208	2	N	-0-					118
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	31	1	229	2	N	-0-					118
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	31	1	212	2	N	-0-					118
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					18
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					18
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					36
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3					39
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					41
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					34
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					34
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	3	2	9	N	2					36
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1237	3	34	9	N	31					67
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	3	6	9	N	5					72
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					72

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					91
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					91
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					91
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					91
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2569	-0-	-71	-0-	2560	3	9	9	N	8					101
05	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	2522	3	7	9	N	6					107
06	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	2406	3			N	-0-					107
07	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	2452	3			N	-0-					107
08	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3			N	-0-					107
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					107

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	240	#	19	-0-	-221	-0-	2	1	17	2	N	-0-					73
05	217	#	48	-0-	-169	-0-	12	1	36	2	N	-0-					73
06	180	#	103	-0-	-77	-0-	54	1	49	2	N	-0-					73
07	124	#	27	-0-	-97	-0-	16	1	11	2	N	-0-					73
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	22	1	22	2	N	-0-					73
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	12	1	7	2	N	-0-					73

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

04	1020	#	799	-0-	-221	-0-	799	2			N	-0-					27
05	930	#	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					27
06	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					27
07	837	#	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					27
08	899	#	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					27
*09	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

04	840	#	832	-0-	-8	-0-	30	1	802	2	N	-0-					-0-
05	905	R	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	-0-					-0-
06	875	R	875	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-
07	893	R	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	N	-0-					-0-
08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
09	870	#	869	-0-	-1	-0-	30	1	839	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	N	-0-					50
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	2	N	-0-					50
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	38	1	73	2	N	-0-					50
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	40	1	61	2	N	-0-					50
08	155	#	54	-0-	-101	-0-	14	1	40	2	N	-0-					50
09	150	#	47	-0-	-103	-0-	20	1	27	2	N	-0-					50

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	#	814	-0-	-116	-0-	60	1	754	2	N	-0-					185
05	961	#	886	-0-	-75	-0-	62	1	816	2	N	7					192
							8	9									
06	930	#	601	-0-	-329	-0-	60	1	533	2	N	7					199
							8	9									
07	837	#	771	-0-	-66	-0-	62	1	706	2	N	3					202
							3	9									
08	899	#	820	-0-	-79	-0-	62	1	758	2	N	-0-					202
09	870	#	604	-0-	-266	-0-	56	1	537	2	N	10					212
							11	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					110
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					110
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					110
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					110
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					110
09	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

04	1350	N	1058	-0-	-292	B -16502	60	1	998	2	N	-0-					140
05	1240	N	911	-0-	-329	B -16502	911	2			N	-0-					140
06	1200	N	960	-0-	-240	B -16502	60	1	900	2	N	-0-					140
07	1085	N	1039	-0-	-46	B -16502	62	1	977	2	N	-0-					140
08	899	N	986	-0-	87	B -16415	50	1	936	2	N	-0-					140
09	960	N	957	-0-	-3	B -16415	46	1	911	2	N	-0-					140

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	60	1	1019	2	N	7					185
							8	9									
05	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	62	1	1049	2	N	-0-					185
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					185
07	1116	N	1107	-0-	-9 B	-0-	62	1	1044	2	N	1					186
							1	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	62	1	1082	2	N	5					191
							6	9									
09	1080	N	1070	-0-	-10 B	-0-	60	1	1010	2	N	-0-					191

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

04	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	50	1	232	2	N	4					198
							4	9									
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	54	1	243	2	N	5					203
							6	9									
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	60	1	214	2	N	-0-					203
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1	241	2	N	8					211
							9	9									
08	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	60	1	190	2	N	2					213
							2	9									
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	60	1	187	2	N	-0-					213

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

04	1830	N	850	-0-	-980 B	-0-	36	1	797	2	N	15					294
							17	9									
05	1550	N	27	-0-	-1523 B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					294
06	1500	N	125	-0-	-1375 B	-0-	3	1	100	2	N	20					314
							22	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	94	1	4093	2	N	93	185	1			222
							102	9									
08	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	93	1	2656	2	N	62	187	1			97
							68	9									
*09	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	70	1	1751	2	N	38					135
							42	9									

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					37
05	1736	N	1520	-0-	-216 B	-0-	1520	2			N	-0-					37
06	1620	N	1396	-0-	-224 B	-0-	1396	2			N	-0-					37
*07	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					37
08	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792	2			N	-0-					37
*09	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	2			N	-0-					37

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-	60	1			291
05	1364	N	957	-0-	-407 B	-0-	957	2			N	-0-					291
06	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					291
*07	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					291
08	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					291
*09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					291

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					30
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					30
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					30
07	1209	N	1014	-0-	-195 B	-0-	1014	3			N	-0-					30
08	992	N	636	-0-	-356 B	-0-	636	3			N	-0-					30
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2360	3	1	9	N	1					6
05	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					6
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2568	3	17	9	N	15					21
07	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2716	3	41	9	N	37					58
08	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1903	3	8	9	N	7					65
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					N	NO RPT					65

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	815	2	51	9	N	46	178	1			2
05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	891	2	4	9	N	4					6
06	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	787	2	2	9	N	2					8
07	899	N	807	-0-	-92 B	-0-	799	2	8	9	N	7					15
08	899	N	599	-0-	-300 B	-0-	599	2			N	-0-					15
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT					15

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	761	2	2	9	N	2					23
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	775	2	3	9	N	3					26
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	700	2	8	9	N	7					33
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	787	2	6	9	N	5					38
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	776	2	6	9	N	5					43
*09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	757	2	4	9	N	4					47

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	60	1	543	2	N	-0-					109
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	62	1	541	2	N	-0-					109
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	60	1	523	2	N	-0-					109
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	62	1	538	2	N	-0-					109
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	530	2	N	-0-					109
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	984	2	8	9	N	7					75
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3					78
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	962	2	6	9	N	5					83
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	N	7					90
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3					93
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1013	3	4	9	N	4					97

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1851	2	80	9	N	73					377
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1446	2	70	9	N	64					441
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1149	2	88	9	N	80					521
07	1240	N	531	-0-	-709	-0-	531	2			N	-0-					521
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1677	2	88	9	N	80	367	1			234
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					234

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					28
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					28
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					28
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					28
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					28

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	#	1463	-0-	-7	-0-	1460	3	3	9	N	3					83
05	1488	#	1188	-0-	-300	-0-	1185	3	3	9	N	3					86
06	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1472	3	6	9	N	5					91
07	1519	#	1496	-0-	-23	-0-	1487	3	9	9	N	8					99
08	1519	#	1304	-0-	-215	-0-	1296	3	8	9	N	7					106
*09	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	1482	3	8	9	N	7					113

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	5					55
							6	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	8					63
							9	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	N	4					67
							4	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	3					70
							3	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	3					73
							3	9									
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	378	2	N	4					77
							4	9									

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					206
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					24
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					24
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					24
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					24
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					24
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					24

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	30	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	31	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	30	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	31	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	31	1	1829	2	N	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	30	1	1776	2	N	-0-					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					68
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					68
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					68
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					68
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	55	3			N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

04	480 #	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480 #	228	-0-	-252	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	496 #	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	496 #	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	480 #	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					160
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					160
06	510 #	448	-0-	-62	-0-	30	1	418	2	N	-0-					160
07	527 #	436	-0-	-91	-0-	31	1	405	2	N	-0-					160
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	31	1	431	2	N	-0-					160
09	480 #	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	2	N	-0-					160

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					34
05	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					34
06	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					34
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1328	2	8	9	N	7					41
08	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					41
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					41

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	60	1	740	2	N	-0-					114
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					114
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	-0-					114
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	62	1	770	2	N	-0-					114
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	62	1	774	2	N	-0-					114
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	2	N	-0-					114

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2020 - P/A 08/24/20

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					381
05	1240	#	539	-0-	-701	-0-	539	2			N	-0-					381
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					381
07	1240	#	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-					381
08	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					381
*09	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					8
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					8
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					8
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	N	7					15
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					15
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					69
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					69
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					69
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					69
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					69
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1774	-0-	34 B	-27207	58	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1859	-0-	61 B	-27146	62	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1709	-0-	-31 B	-27146	60	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1377	-0-	-421 B	-27146	62	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1087	-0-	-711 B	-27146	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1027	-0-	-683 B	-27146	60	1	967	2	N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	N	2907	-0-	-28	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2639		2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2146		2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	1355		1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*09	2420		2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

04	120	N	117	-0-	-3	-0-	60	1	57	2	N	-0-					27
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	2	N	-0-					27
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	60	1	51	2	N	-0-					27
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	62	1	54	2	N	-0-					27
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	62	1	46	2	N	-0-					27
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	60	1	42	2	N	-0-					27

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

*03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					60
*04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					60
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					60
*06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					60
*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					60
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4031	-0-	-774	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
*09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	1622	2	N	3					46
05	2046	N	1763	-0-	-283	-0-	15	1 8 9	1740	2	N	7					53
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	2133	2	N	1					54
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	1913	2	N	7					61
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	1808	2	N	3					64
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	15	1 4 9	1882	2	N	4					68

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

04	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	2267	3			N	-0-					152
05	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	2284	3			N	-0-					152
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					152
07	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	2529	3			N	-0-					152
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					152
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					152

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	372	#	78	-0-	-294	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*09	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

04	420	#	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	372	#	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	330	#	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279	#	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*09	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	403	#	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*09	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

04	300	#	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	248	#	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	#	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*09	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

04	690	#	414	-0-	-276	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	589	#	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	510	#	354	-0-	-156	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	434	#	68	-0-	-366	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	434	#	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*09	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

04	240	#	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	210	#	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	259	-0-	-191	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	372	#	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	279	#	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	155	#	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	155	#	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	279	#	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*09	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	240	#	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	#	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	270	#	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	248	#	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	248	#	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

04	480	#	390	-0-	-90	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	496	#	328	-0-	-168	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	480	#	444	-0-	-36	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	403	#	168	-0-	-235	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	450	#	361	-0-	-89	-0-	361	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

04	780	#	576	-0-	-204	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	806	#	474	-0-	-332	-0-	474	3		N	-0-			-0-
06	780	#	459	-0-	-321	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	713	#	156	-0-	-557	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	570	#	510	-0-	-60	-0-	510	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

04	1260	#	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1302	#	944	-0-	-358	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1260	#	755	-0-	-505	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	398	-0-	-842	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1200	#	900	-0-	-300	-0-	900	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

04	1170	#	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	883	-0-	-326	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1170	#	706	-0-	-464	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	1147	#	372	-0-	-775	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	1147	#	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	1110	#	842	-0-	-268	-0-	842	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

04	1830	#	1569	-0-	-261	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	1303	-0-	-495	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1740	#	1262	-0-	-478	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1612	#	1391	-0-	-221	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1560	#	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	28	-0-	-92	-0-	28	3			N	-0-					1
05	124	#	19	-0-	-105	-0-	18	3	1	9	N	1					2
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	1	1			1
07	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					1
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	1	1			-0-
09	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	#	838	-0-	-122	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	992	#	706	-0-	-286	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
06	960	#	608	-0-	-352	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	231	-0-	-637	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
09	840	#	742	-0-	-98	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	#	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	961	#	396	-0-	-565	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	930	#	604	-0-	-326	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	806	#	282	-0-	-524	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	780	#	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	#	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

04	330	#	161	-0-	-169	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	122	-0-	-219	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	102	-0-	-239	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	165	-0-	-75	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

04	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	640	-0-	-290	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	637	-0-	-263	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	256	-0-	-674	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	930	#	814	-0-	-116	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
09	900	#	814	-0-	-86	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

04	720	#	457	-0-	-263	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	744	#	377	-0-	-367	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	720	#	378	-0-	-342	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	589	#	129	-0-	-460	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	#	865	-0-	-35	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	930	#	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	900	#	548	-0-	-352	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	899	#	289	-0-	-610	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	899	#	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	870	#	653	-0-	-217	-0-	653	3			N	-0-					-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

04	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	268	-0-	-152	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	318	-0-	-102	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

04	360	#	68	-0-	-292	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

04	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	527	#	342	-0-	-185	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	510	#	281	-0-	-229	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	527	#	103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	527	#	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	510	#	302	-0-	-208	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

04	1350	#	1071	-0-	-279	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1333	#	902	-0-	-431	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	1290	#	986	-0-	-304	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1116	#	374	-0-	-742	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*09	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	403	#	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	510	#	290	-0-	-220	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	527	#	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	527	#	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	#	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	14	-0-	-466	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	465	#	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	450	#	5	-0-	-445	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

04	750	#	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	775	#	418	-0-	-357	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	780	#	302	-0-	-478	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	806	#	105	-0-	-701	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	806	#	480	-0-	-326	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	690	#	292	-0-	-398	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

04	1080	#	100	-0-	-980	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	1085	#	73	-0-	-1012	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	1050	#	38	-0-	-1012	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	33	-0-	-835	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

04	630	#	402	-0-	-228	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	246	-0-	-405	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	133	-0-	-497	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	49	-0-	-478	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	208	-0-	-257	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

04	1470	#	1149	-0-	-321	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1426	#	968	-0-	-458	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1380	#	920	-0-	-460	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	349	-0-	-860	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*09	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

04	1800	#	1383	-0-	-417	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1612	#	1165	-0-	-447	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1560	#	1183	-0-	-377	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	449	-0-	-1008	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1380	#	783	-0-	-597	-0-	783	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	#	758	-0-	-52	-0-	758	3		N	-0-			-0-
05	806	#	461	-0-	-345	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06	840	#	334	-0-	-506	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	868	#	116	-0-	-752	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	868	#	529	-0-	-339	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09	750	#	676	-0-	-74	-0-	676	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

04	840	#	314	-0-	-526	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	360	#	203	-0-	-157	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07	372	#	75	-0-	-297	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09	300	#	220	-0-	-80	-0-	220	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

04	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
06	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
*09	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

04	210	#	152	-0-	-58	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	270	#	81	-0-	-189	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	310	#	28	-0-	-282	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	300	#	93	-0-	-207	-0-	93	3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	270	#	87	-0-	-183	-0-	87	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

04	1020	#	885	-0-	-135	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	930	#	722	-0-	-208	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	900	#	589	-0-	-311	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	930	#	236	-0-	-694	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*09	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

04	510	#	138	-0-	-372	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	527	#	236	-0-	-291	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*09	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

04	660	#	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	682	#	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	660	#	459	-0-	-201	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	620	#	156	-0-	-464	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	600	#	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

04	930	#	713	-0-	-217	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	961	#	509	-0-	-452	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	930	#	399	-0-	-531	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	744	#	203	-0-	-541	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	720	#	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	821	-0-	-19 B	-43744	766	3	55	9	N	50					189
05	837	N	881	-0-	44 B	-43700	779	3	102	9	N	93					282
06	810	N	788	-0-	-22 B	-43700	753	3	35	9	N	32	173	1			141
07	837	N	884	-0-	47 B	-43653	827	3	57	9	N	52					193
08	868	N	1087	-0-	219 B	-43434	1032	3	55	9	N	50					243
09	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-43434					N	NO RPT					243

D.W.P. PRODUCTION 196927
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	645	-0-	-375 B	-64892	600	2	45	9	N	41					106
05	651	N	658	-0-	7 B	-64885	616	2	42	9	N	38					144
06	570	N	648	-0-	78 B	-64807	576	2	72	9	N	65	169	1			40
07	682	N	776	-0-	94 B	-64713	634	2	142	9	N	129	167	1			2
08	651	N	820	-0-	169 B	-64544	785	2	35	9	N	32					34
09	660	N	634	-0-	-26 B	-64544	601	2	33	9	N	30					64

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1001	-0-	-529	-0-	968	3	33	9	N	30					142
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1564	3	50	9	N	45					187
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1423	3	69	9	N	63	193	1			57
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	930	3	20	9	N	18					75
08	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1445	3	42	9	N	38					113
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3			N	-0-					113

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					108
05	744	#	599	-0-	-145	-0-	62	1	537	2	N	-0-					108
06	720	#	582	-0-	-138	-0-	60	1	522	2	N	-0-					108
07	744	#	363	-0-	-381	-0-	52	1	311	2	N	-0-					108
08	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	46	1	1867	2	N	-0-					108
*09	970	R	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					20
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					20
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					20
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					20
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					27
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					27
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					27
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					27
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					27

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, H.L. WELL #: RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

04	810	N	760	-0-	-50	-0-	10	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	10	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	10	1	898	2	N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	10	1	884	2	N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	10	1	889	2	N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	10	1	862	2	N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1180	-0-	-320	-0-	1168	2	12	9	N	11					152
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					152
06	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	1290	2	4	9	N	4					156
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					156
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					156
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					156

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	N	55	136	1			28
05	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	1931	2	37	9	N	34					62
06	1830	N	1583	-0-	-247	-0-	1559	2	24	9	N	22					84
07	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1721	2	33	9	N	30					114
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2041	2	12	9	N	11					125
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1714	2	59	9	N	54					179

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1235	2	42	9	N	38	189	1			113
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	2	14	9	N	13					126
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10					136
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8					144
*08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					144
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1675	2	25	9	N	23					167

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	923	2	4	9	N	4					60
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					60
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					60
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-					60
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					60
09	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-					60

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1057	2	101	9	N	92					187
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	2	10	9	N	9					196
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					197
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					198
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-	8	7			190
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	N	4	79	1			115

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1212	2	13	9	N	12					83
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1218	2	12	9	N	11					94
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1144	2	6	9	N	5					99
07	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1026	2	6	9	N	5					104
08	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-	20	7			84
09	1140	N	578	-0-	-562	-0-	578	2			N	-0-					84

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

04	570	N	543	-0-	-27	-0-	536	2	7	9	N	6					174
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					174
06	720	N	496	-0-	-224	-0-	481	2	15	9	N	14					188
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					188
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					188
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					188

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1635	2	9	9	N	8					84
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1789	2	12	9	N	11					95
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1705	2	11	9	N	10					105
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	N	8					113
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	N	5					118
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					118

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

04	750	N	615	-0-	-135	-0-	613	2	2	9	N	2					70
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	720	2	11	9	N	10					80
06	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					80
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	N	6					86
08	744	N	590	-0-	-154	-0-	583	2	7	9	N	6					92
09	570	N	367	-0-	-203	-0-	365	2	2	9	N	2	46	1			48

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					142
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					142
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					142
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					142
08	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			N	-0-					142
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					142

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1570	2	4	9	N	4					184
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1680	2	51	9	N	46					230
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	190	1			41
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					41
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2364	2	11	9	N	10					51
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					51

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	N	7					74
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1074	2	25	9	N	23					97
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	2	9	9	N	8					105
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1064	2	17	9	N	15					120
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	2	4	9	N	4					124
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					124

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

04	4710	X	4578	-0-	-132	-0-	976	1	3539	2	N	57					247
							63	9									
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	1056	1	4013	2	N	51					298
							56	9									
06	4620	X	4427	-0-	-193	-0-	974	1	3388	2	N	59					357
							65	9									
07	4743	X	57	-0-	-4686	-0-	57	2			N	-0-					357
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	313	1	6314	2	N	65	194	1			228
							72	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					228

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

04	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	974	1	2542	2	N	50					228
							55	9									
05	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	983	1	2459	2	N	26					254
							29	9									
06	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	931	1	2456	2	N	61					315
							67	9									
07	3689	X	1013	-0-	-2676	-0-	1013	2			N	-0-	186	1			129
08	3689	X	4	-0-	-3685	-0-	4	2			N	-0-					129
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					129

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2153	-0-	-637	-0-	651	1	1440	2	N	56	200	1			186
							62	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					186
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	167	1			19
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					19
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					19
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					19

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	1044	1	5536	2	N	76	183	1			189
							84	9									
05	6293	X	5300	-0-	-993	-0-	104	1	5122	2	N	67					256
							74	9									
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	932	1	5198	2	N	66					322
							73	9									
07	6882	X	4831	-0-	-2051	-0-	963	1	3810	2	N	53					375
							58	9									
08	6882	X	4761	-0-	-2121	-0-	1044	1	3636	2	N	74	376	1			73
							81	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					73

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8	9	N	7					216
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1179	3	4	9	N	4					220
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	3	6	9	N	5					225
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1118	3	12	9	N	11	184	1			52
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	3	15	9	N	14					66
09	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1167	3	9	9	N	8					74

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	#	2982	-0-	-48	-0-	2964	3	18	9	N	16					263
05	3224	#	3126	-0-	-98	-0-	3102	3	24	9	N	22					285
06	3120	#	2930	-0-	-190	-0-	2917	3	13	9	N	12	177	1			120
07	3224	#	3000	-0-	-224	-0-	2976	3	24	9	N	22					142
08	3131	#	2962	-0-	-169	-0-	2941	3	21	9	N	19					161
09	3030	#	2841	-0-	-189	-0-	2822	3	19	9	N	17					178

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

04	1260	N	321	-0-	-939	B	-13833	321	3			N	-0-				-0-
05	1302	N	1742	-0-	440	B	-13393	1742	3			N	-0-				-0-
06	1140	N	1400	-0-	260	B	-13133	1397	3	3	9	N	3	3	8		-0-
07	341	N	1177	-0-	836	B	-12297	1173	3	4	9	N	4	4	8		-0-
08	1426	N	1222	-0-	-204	B	-12297	1222	3			N	-0-				-0-
09	1380	N	1130	-0-	-250	B	-12297	1124	3	6	9	N	5	5	8		-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				5

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

04	390	X	163	-0-	-227	-0-	163	2			Y	-0-					301
05	403	X	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					301
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					301
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					301
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					301
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			Y	-0-					301

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	461	-0-	-829	-0-	461	3			N	-0-					129
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	3	13	9	N	12	78	1			63
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					63
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	3	1	9	N	1	1	8			63
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					63
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1274	3	2	9	N	2	2	8			63

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	421	-0-	-389	-0-	421	3			N	-0-					18
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14	9	N	13	13	8			18
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	736	3	1	9	N	1	1	8			18
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					18
08	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-					18
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					18

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	583	-0-	-257	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	450	N	195	-0-	-255	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	3	9	9	N	8	8	8			-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	372	-0-	-378	-0-	372	3			N	-0-					45
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1020	3	28	9	N	25					70
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	3	19	9	N	17	6	8			81
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	782	3	17	9	N	15	1	8			95
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	889	3	19	9	N	17					112
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	806	3	15	9	N	14	6	8			120

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	315	-0-	-765	-0-	315	3			N	-0-					15
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					15
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					15
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					15
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					15
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			N	-0-					15

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1205	-0-	-1135	-0-	1205	3			N	-0-	30	1			127
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2667	3	7	9	N	6	115	1	6	8	12
06	2340	N	692	-0-	-1648	-0-	690	3	2	9	N	2	2	8			12
07	1240	N	85	-0-	-1155	-0-	82	3	3	9	N	3					15
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					15
09	690	N	7	-0-	-683	-0-	7	3			N	-0-					15

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

04	840	N	343	-0-	-497	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	681	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	675	3	2	9	N	2	2	8			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					179
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					179
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	3	8	9	N	7					186
*09	3000	N	3469	-0-	469	469	3429	3	40	9	N	36	190	1	14	8	18

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

04	1230	N	368	-0-	-862	-0-	364	3	4	9	N	4	122	1			18
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					18
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					18
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					18
08	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	3			N	-0-					18
09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	3			N	-0-					18

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	278	-0-	-592	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	969	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					22
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	3	9	9	N	8	8	8			22

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					55
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					55
06	4050	X	1347	-0-	-2703	-0-	1330	3	17	9	N	15	5	8			65
07	4185	X	3493	-0-	-692	-0-	3462	3	31	9	N	28	20	8			73
08	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	3			N	-0-					73
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2842	3	33	9	N	30	30	8			73

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	3100	N	4026	-0-	926	926	3984	3	42	9	N	38					44
*09	3000	N	2090	-0-	-910	16	2065	3	25	9	N	23	7	8			60

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	628	-0-	-1022	-0-	628	3			N	-0-					95
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	3	55	9	N	50	36	8			109
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1319	3	9	9	N	8	8	8			109
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1663	3	29	9	N	26	8	8			127
08	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	1363	3			N	-0-					127
09	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1012	3	6	9	N	5	5	8			127

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					69
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					69
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					69
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					69
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	896	-0-	-724	-0-	896	3			N	-0-					43
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1970	3	14	9	N	13	13	8			43
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	3	7	9	N	6	6	8			43
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	3	4	9	N	4	4	8			43
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1759	3	1	9	N	1					44
09	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1680	3	17	9	N	15	14	8			45

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					39
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					39
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					55
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	97	3	65	9	N	59					114
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					114
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	3	7	9	N	6					33
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1670	3	34	9	N	31	15	8			49
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	3	35	9	N	32	11	8			70
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	3	12	9	N	11	4	8			77
08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1326	3	9	9	N	8					85
09	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1174	3	10	9	N	9	4	8			90

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					82
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					82
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					82
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					82
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	331	3	11	9	N	10					41
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					41

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
08	14B2 EXT		722	-0-	722	722	714	3	8	9	N	7					7
09	14B2 EXT		503	-0-	503	1225	503	3			N	-0-					7

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	506	-0-	-274	-0-	500	3	6	9	N	5					112
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	942	3	14	9	N	13					125
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					125
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	807	3	25	9	N	23	1	8			147
08	961	N	814	-0-	-147	-0-	795	3	19	9	N	17					164
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	754	3	26	9	N	24	8	8			180

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					72
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1365	3	28	9	N	25	25	8			72
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1228	3	10	9	N	9	3	8			78
07	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1225	3	26	9	N	24	3	8			99
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1365	3	18	9	N	16					115
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1220	3	18	9	N	16	44	1	7	8	80

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	3	7	9	N	6	6	8			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	807	-0-	-573	-0-	807	3			N	-0-					5
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1816	3	26	9	N	24	24	8			5
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	3	6	9	N	5	5	8			5
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	3	17	9	N	15	15	8			5
08	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					5
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	N	21	21	8			5

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

04	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	494	3	14	9	N	13					13
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	3	11	9	N	10					23
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					23
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					23
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					23

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	449	3	20	9	N	18					18
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	142	3	22	9	N	20					38

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1148	3	12	9	N	11					60
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	N	6	4	8			62

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	3	15	9	N	14					47
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					47

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					63
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					63
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					43
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					43
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					43
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	3	7	9	N	6	6	8			43

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1					43
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	465	3	24	9	N	22	1	8			64

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	N	5					5
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					5

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

04	4770	X	1116	-0-	-3654	-0-	1116	3			N	-0-					114
05	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4948	3	6	9	N	5	5	8			114
06	4860	X	4055	-0-	-805	-0-	4055	3			N	-0-					114
07	5022	X	4701	-0-	-321	-0-	4645	3	56	9	N	51	5	8			160
08	4960	X	4128	-0-	-832	-0-	4093	3	35	9	N	32					192
09	4800	X	3523	-0-	-1277	-0-	3492	3	31	9	N	28	185	1	7	8	28

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	333	-0-	-207	-0-	333	3			N	-0-					48
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1	9	N	1	1	8			48
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					48
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					48
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					48
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					48

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	574	-0-	-956	-0-	16	1	543	3	N	14					208
							15	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	16	1	1660	3	N	25					233
							28	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	144	1	1514	3	N	38	187	1	8	8	76
							42	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1396	3	28	9	N	25	8	8			93
08	1705	N	1253	-0-	-452	-0-	1232	3	21	9	N	19					112
09	1710	N	1117	-0-	-593	-0-	1087	3	30	9	N	27	7	8			132

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	380	-0-	-520	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	3			N	-0-					30
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1624	3	2	9	N	2	2	8			30
06	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	1475	3			N	-0-					30
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1432	3	1	9	N	1	1	8			30
08	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	3			N	-0-					30
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	N	2	2	8			30

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	254	-0-	-526	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	964	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	831	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4590	3	51	9	N	46	168	1			71
05	3689	X	2699	-0-	-990	-0-	2675	3	24	9	N	22	13	8			80
06	3750	X	1719	-0-	-2031	-0-	1715	3	4	9	N	4	1	8			83
07	3875	X	1406	-0-	-2469	-0-	1398	3	8	9	N	7	2	8			88
08	3875	X	950	-0-	-2925	-0-	948	3	2	9	N	2					90
09	3750	X	16	-0-	-3734	-0-	16	3			N	-0-					90

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	998	-0-	-1762	-0-	997	3	1	9	N	1	65	1			78
05	3100	N	3486	-0-	386	386	3369	3	117	9	N	106	28	8			156
06	3000	N	2825	-0-	-175	211	2791	3	34	9	N	31	13	8			174
07	3083	N	2872	-0-	-211	-0-	2831	3	41	9	N	37	6	8			205
08	2914	X	2857	-0-	-57	-0-	2803	3	54	9	N	49					254
09	2820	X	2671	-0-	-149	-0-	2620	3	51	9	N	46	190	1	11	8	99

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	3	8	9	N	7					7
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1	9	N	1	1	8			7

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10040 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	3	13	9	N	12					12
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2508	3	26	9	N	24					36
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2455	3	33	9	N	30					66
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2509	3	35	9	N	32					98
*09	3000	N	3034	-0-	34	34	2994	3	40	9	N	36	5	8			129

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	522	-0-	-918	-0-	511	3	11	9	N	10					98
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2178	3	33	9	N	30	3	8			125
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	N	7					132
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	N	1	1	8			132
08	2201	N	1316	-0-	-885	-0-	1284	3	32	9	N	29					161
09	1530	N	1153	-0-	-377	-0-	1135	3	18	9	N	16	150	1	5	8	22

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	741	-0-	-1179	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2166	3	25	9	N	23	23	8			-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1827	3	13	9	N	12	6	8			6
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	3	24	9	N	22	6	8			22
08	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1849	3	20	9	N	18					40
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1755	3	68	9	N	62	8	8			94

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	265	3	25	9	N	23	23	8			-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	273	-0-	-417	-0-	273	3			N	-0-					149
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	N	3					152
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	588	3	6	9	N	5					157
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	N	1	1	8			157
08	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					157
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	588	3	2	9	N	2					159

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			63
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	N	5					68
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					68

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	3	196	1			49
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					49
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					49
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					49
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	385	-0-	-875	-0-	385	3			N	-0-					13
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					13
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	3	6	9	N	5	5	8			13
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1048	3	42	9	N	38	4	8			47
08	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1105	3	1	9	N	1					48
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3	3	8			48

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					65
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					65
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					65
07	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					65
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					65
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					43

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					128
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					128
*06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	N	5					133
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	3	6	9	N	5					138
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	3	6	9	N	5					143
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					137

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2743	-0-	-77	-0-	2713	3	30	9	N	27					502
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2911	3	35	9	N	32	190	1			344
*06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	3	28	9	N	25					369
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2889	3	28	9	N	25					394
08	2945	N	2891	-0-	-54	-0-	2863	3	28	9	N	25					419
09	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	32					152

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					98
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					98
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					98
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					98
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					98
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	423	-0-	423	962	423	3			N	-0-					164
05	14B2	EXT	967	-0-	967	1929	967	3			N	-0-					164
*06	14B2	EXT	728	-0-	728	2657	728	3			N	-0-					164
07	14B2	EXT	616	-0-	616	3273	616	3			N	-0-					164
08	14B2	EXT	794	-0-	794	4067	731	3	63	9	N	57	145	1			76
*09	4067	X	-0-	-0-	-4067	-0-					N	-0-					143

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2445	3	11	9	N	10					217
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2510	3	28	9	N	25					242
*06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	3	25	9	N	23					265
07	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2470	3	22	9	N	20					285
08	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2470	3	17	9	N	15	70	1			230
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	25					45

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	611	3	6	9	N	5					50
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	803	3	9	9	N	8					58
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	N	10					68
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11	9	N	10					78
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	3	6	9	N	5					83
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	12					115

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					82
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					82
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					82
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					82
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-					82
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					65

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	3	19	9	N	17					329
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	3	22	9	N	20					369
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1520	3	13	9	N	12					361
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1545	3	24	9	N	22					383
08	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1559	3	20	9	N	18	190	1			211
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	14					202

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					11
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					11
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					11
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					11
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	196	3	61	9	N	55					66
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					90

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	133	3	6	9	N	5					84
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	132	3	17	9	N	15					114
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	126	3	13	9	N	12					111
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	120	3	9	9	N	8					119
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	103	3	13	9	N	12					131
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	11					138

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					113
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					113
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					113
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					113
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12					125
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					117

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1282	3	23	9	N	21					176
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	3	24	9	N	22					198
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1319	3	3	9	N	3					201
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					201
08	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-					201
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					201

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1888	3	17	9	N	15					88
05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1891	3	22	9	N	20					108
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1824	3	7	9	N	6					114
07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1896	3	3	9	N	3					117
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22					139
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	3	7	9	N	6					145

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

04	450	N	358	-0-	-92	-0-	30	1	328	2	N	-0-					202
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	31	1	309	2	N	-0-					202
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	30	1	265	2	N	-0-					202
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	31	1	284	2	N	-0-					202
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	6	160	1			48
							7	9									
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	-0-					48

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	90	1	858	2	N	-0-					60
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	N	-0-					60
06	690	N	198	-0-	-492	-0-	22	1	176	2	N	-0-					60
07	713	N	156	-0-	-557	-0-	19	1	137	2	N	-0-					60
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	1027	2	N	2					62
							2	9									
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	N	-0-					62

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

04	240	N	172	-0-	-68	-0-	16	1	154	2	N	2					70
							2	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	N	2					72
							2	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	N	-0-					72
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	N	-0-					72
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	30	1	357	2	N	3					75
							3	9									
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	N	8					83
							9	9									

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	704	2	N	2					73
							2	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	848	2	N	-0-					73
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	77	1	605	2	N	-0-					73
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	91	1	664	2	N	-0-					73
08	930	N	772	-0-	-158	-0-	59	1	713	2	N	-0-					73
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	57	1	581	2	N	4					77
							4	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

04	32100	X	29051	-0-	-3049	-0-	28790	2	261	9	N	237	188	1			258
05	32395	X	29813	-0-	-2582	-0-	29571	2	242	9	N	220	377	1			101
06	30600	X	28395	-0-	-2205	-0-	28131	2	264	9	N	240	186	1			155
07	30876	X	29123	-0-	-1753	-0-	28917	2	206	9	N	187	181	1			161
08	30287	X	28473	-0-	-1814	-0-	28271	2	202	9	N	184	187	1			158
09	29040	X	27379	-0-	-1661	-0-	27108	2	271	9	N	246	186	1			218

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

04	360	N	133	-0-	-227	-0-	17	1	116	2	N	-0-					28
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	56	1	61	2	N	-0-					28
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

04	240	X	64	-0-	-176	-0-	43	2	21	9	N	19					163
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					165
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					165
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					165
08	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					165
*09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	108	1			57

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38370	X	36640	-0-	-1730	-0-	6 243	1 9	36391	2	N	221	165	1			300
05	39277	X	37688	-0-	-1589	-0-	37449	2	239	9	N	217	190	1			327
06	37590	X	36138	-0-	-1452	-0-	35915	2	223	9	N	203	359	1			171
07	38533	X	37097	-0-	-1436	-0-	36910	2	187	9	N	170					341
08	38130	X	36724	-0-	-1406	-0-	36553	2	171	9	N	155	193	1			303
09	36630	X	35363	-0-	-1267	-0-	35141	2	222	9	N	202	192	1			313

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2064	2	11	9	N	10					177
05	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	1810	2	15	9	N	14					191
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	N	10					201
07	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1765	2	14	9	N	13					214
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2186	2	34	9	N	31					245
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5	82	1			168

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					137
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					137
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					137
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					137
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					137
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					137

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					165
05	775	X	389	-0-	-386	-0-	389	3			N	-0-					165
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					165
07	806	N	347	-0-	-459	-0-	347	3			N	-0-					165
08	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-					165
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					165

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10452	3	66	9	N	60					389
05	10416	X	10089	-0-	-327	-0-	10030	3	59	9	N	54					443
06	10080	X	9123	-0-	-957	-0-	9106	3	17	9	N	15					458
07	10881	X	9057	-0-	-1824	-0-	9011	3	46	9	N	42	193	1			307
08	10881	X	8503	-0-	-2378	-0-	8477	3	26	9	N	24					331
09	10530	X	7001	-0-	-3529	-0-	7000	3	1	9	N	1					332

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					92
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					92
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					92
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					92
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					92
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					92

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11331	3	215	9	N	195					613
05	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10641	3	116	9	N	105					718
06	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9672	3	37	9	N	34	564	1			188
07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10907	3	155	9	N	141					329
08	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	9970	3	88	9	N	80	185	1			224
09	9450	X	6898	-0-	-2552	-0-	6843	3	55	9	N	50	184	1			90

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5					175
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			28
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					142

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	14891	-0-	-1009	-0-	14739	3	152	9	N	138					449
05	16430	X	14541	-0-	-1889	-0-	14480	3	61	9	N	55					504
06	15360	X	15043	-0-	-317	-0-	14883	3	160	9	N	145	378	1			271
07	15872	X	15626	-0-	-246	-0-	15507	3	119	9	N	108					379
08	15376	X	14804	-0-	-572	-0-	14679	3	125	9	N	114	192	1			301
09	15030	X	14336	-0-	-694	-0-	14214	3	122	9	N	111					412

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1					190
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	163	3	11	9	N	10					200
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					200
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	156	3	13	9	N	12					212
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	72	3	78	9	N	71	183	1			100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	13666	-0-	-434	-0-	13622	3	44	9	N	40					496
05	15283	X	15274	-0-	-9	-0-	15135	3	139	9	N	126					622
06	14790	X	13650	-0-	-1140	-0-	13531	3	119	9	N	108	379	1			351
07	15283	X	13584	-0-	-1699	-0-	13549	3	35	9	N	32					383
08	15283	X	13409	-0-	-1874	-0-	13328	3	81	9	N	74	188	1			269
09	14790	X	12791	-0-	-1999	-0-	12715	3	76	9	N	69	192	1			146

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	20182	-0-	-908	-0-	19951	3	231	9	N	210					479
05	21545	X	20779	-0-	-766	-0-	20563	3	216	9	N	196					675
06	20520	X	20485	-0-	-35	-0-	20283	3	202	9	N	184	380	1			479
07	20863	X	20849	-0-	-14	-0-	20753	3	96	9	N	87	187	1			379
08	20863	X	20787	-0-	-76	-0-	20579	3	208	9	N	189	186	1			382
09	20490	X	20049	-0-	-441	-0-	19875	3	174	9	N	158	192	1			348

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			99
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

04	14910	X	11832	-0-	-3078	-0-	11674	3	158	9	N	144					675
05	15407	X	14747	-0-	-660	-0-	14613	3	134	9	N	122					797
06	14910	X	11858	-0-	-3052	-0-	11778	3	80	9	N	73	372	1			498
07	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14295	3	122	9	N	111	187	1			422
08	14756	X	13362	-0-	-1394	-0-	13208	3	154	9	N	140	192	1			370
09	14280	X	11938	-0-	-2342	-0-	11811	3	127	9	N	115	191	1			294

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

04	21720	X	20009	-0-	-1711	-0-	19810	3	199	9	N	181					511
05	22444	X	19281	-0-	-3163	-0-	19101	3	180	9	N	164					675
06	22290	X	19854	-0-	-2436	-0-	19613	3	241	9	N	219	376	1			518
07	23033	X	19445	-0-	-3588	-0-	19291	3	154	9	N	140	192	1			466
08	23033	X	19827	-0-	-3206	-0-	19618	3	209	9	N	190	355	1			301
09	20010	X	18557	-0-	-1453	-0-	18374	3	183	9	N	166	178	1			289

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

04	17970	X	14742	-0-	-3228	-0-	14554	3	188	9	N	171					441
05	18507	X	18171	-0-	-336	-0-	17828	3	343	9	N	312					753
06	17820	X	17213	-0-	-607	-0-	16480	3	733	9	N	666	754	1			665
07	17546	X	17464	-0-	-82	-0-	17424	3	40	9	N	36	188	1			513
08	18166	X	16871	-0-	-1295	-0-	16652	3	219	9	N	199					712
09	17580	X	14719	-0-	-2861	-0-	14540	3	179	9	N	163	366	1			509

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

04	17460	X	16238	-0-	-1222	-0-	16058	3	180	9	N	164					471
05	17794	X	16645	-0-	-1149	-0-	16469	3	176	9	N	160					631
06	16950	X	15705	-0-	-1245	-0-	15586	3	119	9	N	108	367	1			372
07	17236	X	16131	-0-	-1105	-0-	16036	3	95	9	N	86					458
08	16771	X	16104	-0-	-667	-0-	15947	3	157	9	N	143	187	1			414
09	16230	X	15683	-0-	-547	-0-	15530	3	153	9	N	139	194	1			359

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

04	15840	X	12502	-0-	-3338	-0-	12499	3	3	9	N	3					407
05	15500	X	13080	-0-	-2420	-0-	12820	3	260	9	N	236					643
06	14310	X	12615	-0-	-1695	-0-	12554	3	61	9	N	55	361	1			337
07	14198	X	13767	-0-	-431	-0-	13314	3	453	9	N	412	378	1			371
08	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13663	3	307	9	N	279	381	1			269
*09	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13468	3	239	9	N	217	190	1			296

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

04	16230	X	12840	-0-	-3390	-0-	12643	3	197	9	N	179					389
05	16275	X	12741	-0-	-3534	-0-	12620	3	121	9	N	110					499
06	15750	X	11828	-0-	-3922	-0-	11696	3	132	9	N	120	370	1			249
07	16275	X	12077	-0-	-4198	-0-	11958	3	119	9	N	108					357
08	13640	X	12127	-0-	-1513	-0-	11997	3	130	9	N	118	193	1			282
09	12840	X	11573	-0-	-1267	-0-	11457	3	116	9	N	105					387

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	8774	-0-	-2296	-0-	8556	3	218	9	N	198					574
05	8680	X	7271	-0-	-1409	-0-	7115	3	156	9	N	142					716
06	8400	X	3699	-0-	-4701	-0-	3624	3	75	9	N	68	560	1			224
07	9052	X	2469	-0-	-6583	-0-	2417	3	52	9	N	47					271
08	9052	X	1420	-0-	-7632	-0-	1402	3	18	9	N	16					287
09	8760	X	2785	-0-	-5975	-0-	2742	3	43	9	N	39					326

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	211	1			129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2020

MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	14030	-0-	-3610	-0-	13809	2	221	9	N	201	363	1			1008
05	18538	X	14455	-0-	-4083	-0-	14242	2	213	9	N	194	184	1			1018
06	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	17964	2	284	9	N	258	182	1			1094
07	18538	X	17414	-0-	-1124	-0-	17155	2	259	9	N	235	365	1			964
08	17670	X	16359	-0-	-1311	-0-	16089	2	270	9	N	245	180	1			1029
09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					1029

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					62
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					62
06	1650	N	1305	-0-	-345	-0-	1305	3			N	-0-					62
07	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			N	-0-					62
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					62
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					62

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					18
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					18
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					18
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

04	900	N	444	-0-	-456	-0-	440	2	4	9	N	4					97
05	992	N	64	-0-	-928	-0-	64	2			N	-0-					97
06	870	N	39	-0-	-831	-0-	39	2			N	-0-					97
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					97
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2883	2	58	9	N	53	184	1			97
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3007	2	55	9	N	50					147
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2878	2	51	9	N	46					193
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2868	2	24	9	N	22					215
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2660	2	19	9	N	17					232
*09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					232

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

04	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1759	2	13	9	N	12					167
05	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1888	2	3	9	N	3					170
06	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					170
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	2	13	9	N	12					182
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1836	2	40	9	N	36					218
09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1837	2	4	9	N	4					222

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					52
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					52
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					52
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					23
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					23
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					23
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					23
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					23
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2431	2	17	9	N	15					158
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2436	2	28	9	N	25					183
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12					195
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2579	2	9	9	N	8					203
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2523	2	13	9	N	12					215
*09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2468	2	6	9	N	5					220

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1340	2	77	9	N	70					160
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1369	2	74	9	N	67					227
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1323	2	96	9	N	87	177	1			137
07	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1315	2	34	9	N	31					168
08	1457	N	549	-0-	-908	-0-	549	2			N	-0-					168
09	1410	N	811	-0-	-599	-0-	811	2			N	-0-					168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					167
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					167
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					167
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					167
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					167
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					167

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					125
05	273	N	254	-0-	-19	-0-	254	2			N	-0-					125
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					125
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					125
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	245	2	42	9	N	38	157	1			6
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

04	1260	N	991	-0-	-269	-0-	989	2	2	9	N	2					44
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	995	2	4	9	N	4					48
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					48
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	949	2	4	9	N	4					52
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1226	2	88	9	N	80					132
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					132

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

04	360	N	348	-0-	-12	-0-	347	2	1	9	N	1					135
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					135
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	343	2	2	9	N	2					137
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	2	1	9	N	1					138
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	355	2	8	9	N	7					145
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	341	2	4	9	N	4					149

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7	158	1			7
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					7
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4					11
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					12
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	N	9					21
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	544	2	12	9	N	11					32

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

04	600	N	456	-0-	-144	-0-	455	2	1	9	N	1					150
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					150
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	N	14					164
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13					177
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	613	2	23	9	N	21					198
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					198

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	N	9					121
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9					130
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	575	2	9	9	N	8					138
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	798	2	15	9	N	14					152
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					167
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	862	2	17	9	N	15					182

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					82
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					82
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	418	2	2	9	N	2					84
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					84
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	477	2	11	9	N	10					94
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					94

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					165
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	612	2	25	9	N	23					188
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10	173	1			25
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	2	20	9	N	18					43
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1261	2	32	9	N	29					72
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					72

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

04	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	988	2	37	9	N	34					149
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	N	10					159
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					159
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	N	3					162
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	N	5					167
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					167

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	N	9					11
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	N	9					20
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	793	2	13	9	N	12					32
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	939	2	22	9	N	20					52
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	977	2	29	9	N	26					78
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	N	20					98

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12					36
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	856	2	10	9	N	9					45
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	820	2	14	9	N	13					58
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	915	2	21	9	N	19					77
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	916	2	28	9	N	25					102
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	893	2	23	9	N	21					123

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	N	13					76
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	N	15					91
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10	9	N	9					100
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1164	2	19	9	N	17					117
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	N	15					132
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	N	13					145

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 10990 - 11027

04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-						N	-0-	134	1		114
05	4185	X	3526	-0-	-659	-0-	128	1	3251	3		N	134				248
							147	9									
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	154	1	3447	3		N	46	191	1		103
							51	9									
07	3596	X	2001	-0-	-1595	-0-	120	1	1881	3		N	-0-				103
08	3534	X	84	-0-	-3450	-0-	84	1				N	-0-				103
09	3780	X	174	-0-	-3606	-0-	174	1				N	-0-				103

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2				N	-0-				1178
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	432	2	25	9		N	23				1201
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	417	2	28	9		N	25				1226
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2				N	-0-				1226
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2				N	-0-				1226
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT				1226

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1236	2	31	9	N	28					1997
05	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1208	2	28	9	N	25					2022
06	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1019	2	22	9	N	20					2042
07	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1213	2	21	9	N	19					2061
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	N	11	174	1			1898
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					1898

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	2	N	-0-					205
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	2	N	-0-					205
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	30	1	1308	2	N	-0-					205
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	2	N	-0-					205
08	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					205
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	30	1	1317	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	2327	2	N	30					245
							33	9									
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	31	1	2396	2	N	19					264
							21	9									
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	30	1	2203	2	N	16					280
							18	9									
07	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	31	1	2350	2	N	25					305
							28	9									
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	N	20					325
							22	9									
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	30	1	2421	2	N	27					352
							30	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	30	1	2142	2	N	51	186	1			90
							56	9									
05	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	31	1	2208	2	N	64					154
							70	9									
06	2280	N	2191	-0-	-89	-0-	30	1	2116	2	N	41					195
							45	9									
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	31	1	2282	2	N	52					247
							57	9									
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2316	2	N	51					298
							56	9									
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	30	1	2277	2	N	66	187	1			177
							73	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	30	1	1797	2	N	116	187	1			164
							128	9									
05	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	31	1	1833	2	N	69					233
							76	9									
06	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	30	1	1732	2	N	60					293
							66	9									
07	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	31	1	1843	2	N	55					348
							61	9									
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	31	1	1845	2	N	75					423
							83	9									
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	30	1	1783	2	N	50	188	1			285
							55	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	16	1	23	2	N	-0-					180
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	N	-0-					180
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					180
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	22	1	8	2	N	-0-					180
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	N	-0-					180
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	N	-0-					180

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

04	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	30 53	1 9	2604	2	N	48					235
05	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	31 36	1 9	2615	2	N	33					268
06	2640	X	2054	-0-	-586	-0-	30 30	1 9	1994	2	N	27					295
07	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	31 35	1 9	2630	2	N	32					327
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	2764	2	N	23					350
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	2683	2	N	35	185	1			200

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	1366	2	N	50	199	1			124
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	1493	2	N	48					172
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	30 14	1 9	1273	2	N	13					185
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	1567	2	N	40					225
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	1531	2	N	40					265
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	30 50	1 9	1467	2	N	45					310

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	1714	2	N	25	191	1			77
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	1764	2	N	27					104
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	30 11	1 9	1661	2	N	10					114
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	1881	2	N	21					135
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	1911	2	N	29					164
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	30 31	1 9	1832	2	N	28					192

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	30	1	2046	2	N	20					259
							22	9									
05	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	30	1	2053	2	N	10					269
							11	9									
06	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	25	1	1837	2	N	7					276
							8	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	31	1	2237	2	N	4					280
							4	9									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	17					297
							19	9									
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	20					317
							22	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	49	2	N	2					199
							2	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	1					200
							1	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-					200
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	2	N	-0-					200
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-					200
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					200

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	30	1	1828	2	N	20					170
							22	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	25					195
							28	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	14					209
							15	9									
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	N	28					237
							31	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	31	1	2019	2	N	37					274
							41	9									
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1937	2	N	43	178	1			139
							47	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	2	N	15					210
							17	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	8					218
							9	9									
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	30	1	1035	2	N	7					225
							8	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	7					232
							8	9									
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	31	1	1061	2	N	5					237
							6	9									
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	30	1	1029	2	N	5					242
							6	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	8					116
							9	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	10					126
							11	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	N	7					133
							8	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	3					136
							3	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	8					144
							9	9									
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	30	1	761	2	N	9					153
							10	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	-0-					222
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	N	1					223
							1	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	-0-					223
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	-0-					223
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	N	-0-					223
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	30	1	638	2	N	-0-					223

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	N	9					101
							10	9									
05	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	31	1	1089	2	N	6					107
							7	9									
06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	30	1	1100	2	N	14					121
							15	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1428	2	N	30					151
							33	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	23					174
							25	9									
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	27					201
							30	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	987	2	N	13					207
							14	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	15					222
							17	9									
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	30	1	903	2	N	22					244
							24	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	30					274
							33	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	11					285
							12	9									
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1093	2	N	20					305
							22	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1447	2	N	31					218
							34	9									
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	31	1	1464	2	N	32					250
							35	9									
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	30	1	1331	2	N	23					273
							25	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	24					297
							26	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	23					320
							25	9									
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	38	188	1			170
							42	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-					270
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					270
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					270
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-					270
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-					270
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	N	-0-					270

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	30	1	1845	2	N	26					227
							29	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	N	31					258
							34	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	2	N	23					281
							25	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	2	N	35					316
							39	9									
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	31	1	2849	2	N	48					364
							53	9									
*09	3000	N	4651	-0-	1651	1651	30	1	4536	2	N	77	187	1			254
							85	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

04	1980	X	595	-0-	-1385	-0-	22	1	573	2	N	-0-					274
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					274
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	29	1	214	2	N	-0-					274
07	620	N	222	-0-	-398	-0-	31	1	191	2	N	-0-					274
08	527	N	204	-0-	-323	-0-	31	1	173	2	N	-0-					274
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	30	1	160	2	N	-0-					274

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

04	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	30	1	2926	2	N	47					368
							52	9									
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	31	1	2971	2	N	55					423
							61	9									
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	30	1	2690	2	N	43					466
							47	9									
07	3131	X	2449	-0-	-682	-0-	30	1	2371	2	N	44					510
							48	9									
08	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	31	1	2677	2	N	48					558
							53	9									
09	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	30	1	2824	2	N	58	382	1			234
							64	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2058	-0-	-1032	-0-	19	1	2013	2	N	24	191	1			218
							26	9									
05	3131	X	2085	-0-	-1046	-0-	23	1	2037	2	N	23					241
							25	9									
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					241
07	2635	X	1198	-0-	-1437	-0-	12	1	1173	2	N	12					253
							13	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	27					280
							30	9									
*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	30	1	2703	2	N	36					316
							40	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

04	3420	X	2874	-0-	-546	-0-	30	1	2765	2	N	72	188	1			233
							79	9									
05	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	31	1	2931	2	N	65					298
							72	9									
06	3420	X	3001	-0-	-419	-0-	30	1	2888	2	N	75					373
							83	9									
07	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	30	1	2871	2	N	45					418
							50	9									
08	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	31	1	3207	2	N	77					495
							85	9									
09	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	30	1	2765	2	N	69	371	1			193
							76	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

04	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	30	1	2509	2	N	15					291
							17	9									
05	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	31	1	2653	2	N	22					313
							24	9									
06	2700	X	2018	-0-	-682	-0-	30	1	1976	2	N	11					324
							12	9									
07	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	31	1	2422	2	N	9					333
							10	9									
08	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	31	1	2524	2	N	15					348
							17	9									
09	2610	X	1854	-0-	-756	-0-	27	1	1826	2	N	1					349
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					211
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					211
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					211
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	932	2	14	9	N	13					224
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					226
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					226

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1737	2	54	9	N	49	182	1			171
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1820	2	35	9	N	32					203
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1642	2	44	9	N	40					243
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2088	2	56	9	N	51					294
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2					296
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					296

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12426	2	460	9	N	418	734	1			242
05	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12371	2	419	9	N	381					623
06	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	11709	2	447	9	N	406	577	1			452
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10445	2	271	9	N	246					698
08	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11763	2	196	9	N	178	575	1			301
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					301

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1389	2	263	9	N	239	359	1			138
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1528	2	259	9	N	235					373
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1424	2	229	9	N	208	369	1			212
07	961	N	21	-0-	-940	-0-	21	2			N	-0-					212
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					212
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					212

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2050	2	48	9	N	44	175	1			49
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1920	2	28	9	N	25					74
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1728	2	45	9	N	41					115
07	2170	N	1463	-0-	-707	-0-	1446	2	17	9	N	15					130
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2345	2	54	9	N	49					179
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					179

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	13736	-0-	-1504	-0-	13495	2	241	9	N	219	385	1			270
05	14880	X	13287	-0-	-1593	-0-	13115	2	172	9	N	156					426
06	14820	X	8756	-0-	-6064	-0-	8679	2	77	9	N	70					496
07	15314	X	13324	-0-	-1990	-0-	13193	2	131	9	N	119	380	1			235
08	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	16154	2	132	9	N	120					355
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					355

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
N MCMORDIE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268018 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09709 02/01/2018														
	MCMORDIE 90				WELL #: 5H	RRCID -> 269101	COMPL. DATE 06/18/2012					TOTAL DEPTH 9128	PERF. 9382 - 10976				
04	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	311	1	2800	3	N	17					223
							19	9									
05	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	284	1	2554	3	N	11					234
							12	9									
06	3240	X	2973	-0-	-267	-0-	295	1	2659	3	N	17					251
							19	9									
07	3348	X	2621	-0-	-727	-0-	262	1	2353	3	N	5					256
							6	9									
08	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	314	1	2823	3	N	5					261
							6	9									
09	3120	X	2744	-0-	-376	-0-	274	1	2461	3	N	8					269
							9	9									
	MCMORDIE 84				WELL #: 13H	RRCID -> 279754	COMPL. DATE 12/24/2014					TOTAL DEPTH 9631	PERF. 9760 - 12187				
04	5250	X	4848	-0-	-402	-0-	477	1	4290	3	N	74					281
							81	9									
05	5363	X	4901	-0-	-462	-0-	484	1	4355	3	N	56					337
							62	9									
06	5130	X	4748	-0-	-382	-0-	468	1	4210	3	N	64					401
							70	9									
07	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	481	1	4325	3	N	52					453
							57	9									
08	5146	X	4680	-0-	-466	-0-	461	1	4150	3	N	63					516
							69	9									
09	4860	X	4612	-0-	-248	-0-	454	1	4081	3	N	70					586
							77	9									
	MCMORDIE 13				WELL #: 2H	RRCID -> 281226	COMPL. DATE 05/23/2016					TOTAL DEPTH 9204	PERF.10006 - 12632				
04	14820	X	13368	-0-	-1452	-0-	786	1	12310	3	N	247					470
							272	9									
05	14756	X	13294	-0-	-1462	-0-	781	1	12243	3	N	245					715
							270	9									
06	14130	X	12795	-0-	-1335	-0-	753	1	11798	3	N	222					937
							244	9									
07	14601	X	7099	-0-	-7502	-0-	418	1	6554	3	N	115					1052
							127	9									
08	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	935	1	14651	3	N	185	382	1			855
							204	9									
*09	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	842	1	13191	3	N	189	187	1			857
							208	9									
	CROSBY 12				WELL #: 1	RRCID -> 287959	COMPL. DATE 12/15/2011					TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9428 - 9810				
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	50	1	305	3	N	-0-					117
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	3	N	-0-					117
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	49	1	301	3	N	-0-					117
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	52	1	318	3	N	-0-					117
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	52	1	318	3	N	-0-					117
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	50	1	307	3	N	-0-					117

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	3	N	-0-			68
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	57	1	351	3	N	-0-			68
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	3	N	-0-			68
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	67	1	414	3	N	-0-			68
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	63	1	388	3	N	-0-			68
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	71	1	434	3	N	-0-			68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

04	900	N	897	-0-	-3	-0-	80	1	811	3	N	5			188
							6	9							
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	85	1	862	3	N	17			205
							19	9							
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	75	1	761	3	N	5			210
							6	9							
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	84	1	850	3	N	7			217
							8	9							
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	892	3	N	13			230
							14	9							
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	848	3	N	20			250
							22	9							

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

04	840	N	763	-0-	-77	-0-	106	1	649	3	N	7			250
							8	9							
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	114	1	698	3	N	13			263
							14	9							
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	98	1	599	3	N	7			270
							8	9							
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	117	1	719	3	N	3			273
							3	9							
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	100	1	615	3	N	5			278
							6	9							
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	104	1	642	3	N	9			287
							10	9							

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

04	90	N	83	-0-	-7	-0-	11	1	71	3	N	1			188
							1	9							
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	8	1	48	3	N	2			190
							2	9							
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	12	1	72	3	N	2			192
							2	9							
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	3	N	-0-			192
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-			192
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			192

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	151	1	924	3	N	12					151
								13	9									
05	1054	N	944	-0-		-110	-0-	131	1	804	3	N	8					159
								9	9									
06	1050	N	1013	-0-		-37	-0-	139	1	857	3	N	15					174
								17	9									
07	1116	N	1043	-0-		-73	-0-	144	1	886	3	N	12					186
								13	9									
08	930	N	504	-0-		-426	-0-	70	1	428	3	N	5					191
								6	9									
09	1020	N	923	-0-		-97	-0-	128	1	787	3	N	7					198
								8	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1672	-0-		-248	-0-	230	1	1414	3	N	25					258
								28	9									
05	1798	N	1781	-0-		-17	-0-	246	1	1513	3	N	20					278
								22	9									
06	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	240	1	1477	3	N	22					300
								24	9									
07	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	248	1	1524	3	N	28					328
								31	9									
08	1767	N	1528	-0-		-239	-0-	211	1	1293	3	N	22					350
								24	9									
09	1740	N	1468	-0-		-272	-0-	203	1	1248	3	N	15					365
								17	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	139	1	857	3	N	28					171
								31	9									
05	1023	N	1018	-0-		-5	-0-	139	1	855	3	N	22					193
								24	9									
06	990	N	960	-0-		-30	-0-	132	1	814	3	N	13					206
								14	9									
07	1023	N	997	-0-		-26	-0-	137	1	840	3	N	18					224
								20	9									
08	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	148	1	910	3	N	15					239
								17	9									
*09	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	140	1	863	3	N	15					254
								17	9									

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2978	-0-		-52	-0-	409	1	2512	3	N	52					205
								57	9									
05	3100	X	2774	-0-		-326	-0-	383	1	2347	3	N	40					245
								44	9									
06	3060	X	2991	-0-		-69	-0-	418	1	2567	3	N	5					250
								6	9									
07	3162	X	3006	-0-		-156	-0-	418	1	2569	3	N	17					267
								19	9									
08	3162	X	2911	-0-		-251	-0-	405	1	2488	3	N	16					283
								18	9									
*09	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	418	1	2568	3	N	27					310
								30	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	961	-0-		-29	-0-	123	1	758	3	N	73					278
								80	9									
05	961	N	857	-0-		-104	-0-	113	1	696	3	N	44					322
								48	9									
06	870	N	785	-0-		-85	-0-	104	1	641	3	N	36					358
								40	9									
07	992	N	677	-0-		-315	-0-	91	1	556	3	N	27					385
								30	9									
08	868	N	795	-0-		-73	-0-	104	1	641	3	N	45					430
								50	9									
*09	792	N	792	-0-		-0-	-0-	103	1	633	3	N	51	182	1			299
								56	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

04	1350	N	1151	-0-		-199	-0-	159	1	979	3	N	12					260
								13	9									
05	1302	N	963	-0-		-339	-0-	134	1	820	3	N	8					268
								9	9									
06	1140	N	1138	-0-		-2	-0-	158	1	970	3	N	9					277
								10	9									
07	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	210	1	1292	3	N	16					293
								18	9									
08	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	221	1	1355	3	N	27					320
								30	9									
*09	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	210	1	1287	3	N	37					357
								41	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	3	14	9	N	13					219
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	3	13	9	N	12					231
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1124	3	9	9	N	8					239
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-	187	1			52
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	3	9	9	N	8					60
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1078	3	15	9	N	14					74

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	478	3	8	9	N	7					260
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					263
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					267
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					270
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	537	3	6	9	N	5					275
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5					280

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	786	3	4	9	N	4					182
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					182
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	3	2	9	N	2					184
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	3	2	9	N	2					186
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	3	4	9	N	4					190
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1					191

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

04	750	N	703	-0-	-47	-0-	693	3	10	9	N	9					162
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	3	7	9	N	6					168
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	646	3	6	9	N	5					173
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	679	3	4	9	N	4					177
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	693	3	3	9	N	3					180
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	3	9	9	N	8					188

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	690	3	20	9	N	18					183
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	634	3	15	9	N	14					197
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	666	3	17	9	N	15					212
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	N	10					222
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	637	3	12	9	N	11					233
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	N	10					243

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

04	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	3261	3	58	9	N	53					267
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3715	3	55	9	N	50					317
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3439	3	47	9	N	43	188	1			172
07	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3261	3	47	9	N	43					215
08	3782	X	3230	-0-	-552	-0-	3182	3	48	9	N	44					259
09	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	3194	3	50	9	N	45	185	1			119

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	3	11	9	N	10					162
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	815	3	9	9	N	8					170
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	N	8					178
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	3	10	9	N	9					187
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	823	3	9	9	N	8					195
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	3	8	9	N	7					202

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1408	2	30	9	N	27					122
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1432	2	20	9	N	18					140
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	1044	2	10	9	N	9					149
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1600	2	25	9	N	23					172
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	2	31	9	N	28					200
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1557	2	13	9	N	12	187	1			25

ST. CLAIR (9200) //CONT.// 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE-A- WELL #: 6 RRCID -> 136591 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9432 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2020

MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

04	13710	X	12182	-0-	-1528	-0-	11944	3	238	9	N	216	184	1			177
05	13981	X	12771	-0-	-1210	-0-	12537	3	234	9	N	213					390
06	13500	X	11562	-0-	-1938	-0-	11390	3	172	9	N	156	373	1			173
07	12896	X	12749	-0-	-147	-0-	12553	3	196	9	N	178	182	1			169
08	12772	X	12529	-0-	-243	-0-	12325	3	204	9	N	185	187	1			167
09	12360	X	11806	-0-	-554	-0-	11585	3	221	9	N	201	185	1			183

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	1349	2	N	4					202
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	2	N	-0-					202
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	10	1	1206	2	N	-0-					202
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	10	1	1209	2	N	-0-					202
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	10	1	1193	2	N	-0-	172	1			30
09	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					30

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

04	783	R	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	N	4					106
05	868	#	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					106
06	840	#	447	-0-	-393	-0-	447	2			N	-0-					106
07	868	#	73	-0-	-795	-0-	73	2			N	-0-					106
08	837	#	18	-0-	-819	-0-	18	2			N	-0-					106
09	780	#	84	-0-	-696	-0-	84	2			N	-0-					106

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

04	1710	#	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1767	#	1330	-0-	-437	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1767	#	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1767	#	1532	-0-	-235	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	1710	#	1521	-0-	-189	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

04	1590	#	1491	-0-	-99	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1705	#	1177	-0-	-528	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1650	#	1583	-0-	-67	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1358	-0-	-347	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	954	-0-	-596	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1590	#	928	-0-	-662	-0-	928	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	248	#	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	#	619	-0-	-71	-0-	30	1	589	2	N	-0-					-0-
05	713	#	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	2	N	-0-					-0-
06	690	#	666	-0-	-24	-0-	30	1	636	2	N	-0-					-0-
07	713	#	688	-0-	-25	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-
08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					-0-
*09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	30	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	30	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	2624	R	2624	-0-	-0-	-0-	30	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	26	1	1744	2	N	-0-					-0-
*09	2685	R	2685	-0-	-0-	-0-	30	1	2655	2	N	-0-					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	#	1157	-0-	-43	-0-	30	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	1240	#	1158	-0-	-82	-0-	29	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1111	-0-	-89	-0-	30	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	1130	-0-	-110	-0-	31	1	1099	2	N	-0-					-0-
08	1240	#	1123	-0-	-117	-0-	31	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1170	#	1114	-0-	-56	-0-	30	1	1084	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					44
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					44
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					44
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					44
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					44

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					102
05	651	#	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					102
06	630	#	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					102
07	651	#	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					102
08	651	#	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					102
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					102

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					198
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					198
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					198
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					198
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

04	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2476	2	140	9	N	127	176	1			70
05	2635	R	2635	-0-	-0-	-0-	2632	2	3	9	N	3					73
06	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					73
07	2535	R	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					73
08	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	2457	2	4	9	N	4					77
09	2250	#	2202	-0-	-48	-0-	2202	2			N	-0-					77

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

04	1170	#	650	-0-	-520	-0-	130	1	520	2	N	-0-					31
05	808	R	808	-0-	-0-	-0-	122	1	684	2	N	2					33
							2	9									
06	2481	R	2481	-0-	-0-	-0-	130	1	2351	2	N	-0-					33
07	999	R	999	-0-	-0-	-0-	130	1	869	2	N	-0-					33
08	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	130	1	1494	2	N	-0-					33
09	1170	#	543	-0-	-627	-0-	87	1	456	2	N	-0-					33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

04	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1716	R	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1620	#	1572	-0-	-48	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	195	1	243	2	N	171	171	1			210
							188	9									
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	202	1	287	2	N	10	127	1			93
							11	9									
06	450	#	173	-0-	-277	-0-	74	1	59	2	N	36					129
							40	9									
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					129
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					129
09	630	#	175	-0-	-455	-0-	88	1	43	2	N	40					169
							44	9									

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	R	814	-0-	-0-	-0-	130	1	676	2	N	7					70
							8	9									
05	682	#	461	-0-	-221	-0-	130	1	331	2	N	-0-					70
06	660	#	387	-0-	-273	-0-	130	1	257	2	N	-0-					70
07	682	#	338	-0-	-344	-0-	75	1	263	2	N	-0-					70
08	682	#	334	-0-	-348	-0-	75	1	259	2	N	-0-					70
*09	737	R	737	-0-	-0-	-0-	130	1	592	2	N	14					84
							15	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2304	R	2304	-0-	-0-	-0-	202	1	1927	2	N	159	174	1			199
							175	9									
05	2139	#	1750	-0-	-389	-0-	202	1	1539	2	N	8					207
							9	9									
06	2310	#	1399	-0-	-911	-0-	202	1	1107	2	N	82	153	1			136
							90	9									
07	2387	#	1053	-0-	-1334	-0-	202	1	830	2	N	19					155
							21	9									
08	2387	#	518	-0-	-1869	-0-	202	1	292	2	N	22					177
							24	9									
09	2310	#	359	-0-	-1951	-0-	202	1	89	2	N	62					239
							68	9									

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	#	1484	-0-	-136	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*09	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	#	1074	-0-	-516	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1643	#	734	-0-	-909	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	1590	#	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1880	R	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*09	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*09	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

04	1950	#	1753	-0-	-197	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1860	#	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1800	#	1331	-0-	-469	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1441	-0-	-357	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1740	#	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

04	0	A	192	-0-	192	6980	192	2			N	-0-					16
05	0	A	431	-0-	431	7411	431	2			N	-0-					16
06	0	A	736	-0-	736	8147	736	2			N	-0-					16
07	0	A	889	-0-	889	9036	889	2			N	-0-					16
08	0	A	481	-0-	481	9517	481	2			N	-0-					16
09	0	A	12	-0-	12	9529	12	2			N	-0-					16

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

04	210	#	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

04	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					37
05	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					37
06	1380	#	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					37
07	1457	#	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-					37
08	1457	#	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			N	-0-					37
09	1410	#	1097	-0-	-313	-0-	1097	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

04	5850	#	5599	-0-	-251	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6045	#	5566	-0-	-479	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
06	5127	R	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
07	5797	#	4514	-0-	-1283	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
08	5797	#	4703	-0-	-1094	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
09	5610	#	5069	-0-	-541	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	130	1	1236	2	N	10					162
							11	9									
05	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	130	1	1038	2	N	-0-					162
06	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	-0-					162
07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	130	1	1094	2	N	-0-					162
08	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	130	1	1192	2	N	-0-					162
*09	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1106	2	N	8					170
							9	9									

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	527	#	242	-0-	-285	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	527	#	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	510	#	265	-0-	-245	-0-	265	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

04	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	540	#	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	558	#	329	-0-	-229	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	558	#	236	-0-	-322	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	360	#	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

04	960	#	793	-0-	-167	-0-	793	3			N	-0-					272
05	1612	#	931	-0-	-681	-0-	920	3	11	9	N	10					282
06	1560	#	850	-0-	-710	-0-	850	3			N	-0-	193	1			89
07	1612	#	838	-0-	-774	-0-	821	3	17	9	N	15					104
08	1612	#	665	-0-	-947	-0-	654	3	11	9	N	10					114
*09	920	R	920	-0-	-0-	-0-	908	3	12	9	N	11					125

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

04	1920	N	301	-0-	-1619	-0-	26	1	275	2	N	-0-					96
05	899	N	444	-0-	-455	-0-	31	1	413	2	N	-0-					96
06	750	N	328	-0-	-422	-0-	24	1	304	2	N	-0-					96
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	2	N	-0-					96
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	31	1	369	2	N	-0-					96
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	30	1	145	2	N	-0-					96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					58
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					58
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					58
07	155	#	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					58
08	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					58
09	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	26	1	1221	2	N	-0-					65
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	30	1	1389	2	N	-0-					65
06	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	30	1	1389	2	N	-0-					65
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1410	2	N	-0-					65
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	30	1	1221	2	N	-0-					65
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	30	1	1362	2	N	-0-					65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-					185
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-					185
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-					185
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					185
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					185
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	27	1	1316	2	N	-0-					192
05	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	30	1	1430	2	N	-0-					192
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	30	1	1261	2	N	-0-					192
07	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	29	1	1267	2	N	-0-					192
08	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	28	1	1130	2	N	-0-					192
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					192

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

04	2167	N	2167	-0-	-0-		-0-	2167	2			N	-0-					19
05	2201	N	2033	-0-	-168		-0-	2029	2	4	9	N	4					23
06	2130	N	1761	-0-	-369		-0-	1754	2	7	9	N	6					29
07	2506	N	2506	-0-	-0-		-0-	2488	2	18	9	N	16					45
08	2201	N	2175	-0-	-26		-0-	2157	2	18	9	N	16					61
*09	1959	N	1959	-0-	-0-		-0-	1959	2			N	-0-					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	30	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	31	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	28	1	813	2	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	30	1	933	2	N	-0-					-0-
*09	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					5
05	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					5
06	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					5
07	713	#	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					5
08	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					5
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	30	1	108	2	N	-0-					215
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	N	-0-					215
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	30	1	95	2	N	-0-					215
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	2	N	-0-					215
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	2	N	-0-					215
09	150	#	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	2	N	-0-					215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651	#	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	630	#	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	#	30	-0-	-540	-0-	30	3			N	-0-					62
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	#	1636	-0-	-464	-0-	1636	3			N	-0-					15
05	2170	#	1634	-0-	-536	-0-	1634	3			N	-0-					15
06	2280	#	1570	-0-	-710	-0-	1570	3			N	-0-					15
07	2356	#	1468	-0-	-888	-0-	1468	3			N	-0-					15
08	2356	#	1056	-0-	-1300	-0-	1056	3			N	-0-					15
*09	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					15

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	#	190	-0-	-1130	-0-	146	2	44	9	N	40					253
05	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	1911	2	96	9	N	87					340
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	435	2	63	9	N	57					397
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					397
08	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1017	2	239	9	N	217	186	1			428
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					428

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: 2 RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (CHESTER) //CONT.// 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	19	-0-	-1511	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	307	-0-	-803	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	N	15					180
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	151	2	14	9	N	13					193
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	N	18					211
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	200	2	11	9	N	10					221
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	125	2	11	9	N	10					231
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	98	2	9	9	N	8					239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					64
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					64
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					64
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					64
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					64
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-					64

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1870	-0-	-560	-0-	1834	2	36	9	N	33					218
05	2232	X	1867	-0-	-365	-0-	1839	2	28	9	N	25					243
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2139	2	25	9	N	23					266
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2271	2	14	9	N	13					279
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3					282
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					282

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					92

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2020 - P/A 07/06/20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

04	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-					39
05	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1740	3			N	-0-					39
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					39
07	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					39
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	10					49
09	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1704	3	8	9	N	7					56

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2106	3	22	9	N	20					228
05	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	2142	3	17	9	N	15					243
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2235	3	32	9	N	29					272
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					272
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2158	3	40	9	N	36					308
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2274	3	45	9	N	41					349

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	3	20	9	N	18					109
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1752	3	20	9	N	18					127
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	3	3	9	N	3					130
07	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1722	3	32	9	N	29					159
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1767	3	28	9	N	25					184
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1557	3	24	9	N	22					206

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	2618	3	26	9	N	24					134
05	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	2541	3	36	9	N	33					167
06	2700	N	2511	-0-	-189	-0-	2447	3	64	9	N	58					225
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2747	3	62	9	N	56	190	1			91
08	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	2453	3	51	9	N	46					137
09	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2364	3	40	9	N	36					173

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	3	4	9	N	4					142
05	1054	N	785	-0-	-269	-0-	784	3	1	9	N	1					143
06	990	N	753	-0-	-237	-0-	751	3	2	9	N	2					145
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					145
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					145
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					145

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	329	3	9	9	N	8					133
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	3	10	9	N	9					142
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10					152
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5					157
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	N	6					163
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	313	3	6	9	N	5					168

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					195
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					195
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					195
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					195
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					195
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					195

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3			N	-0-					239
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	3			N	-0-					239
06	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	3			N	-0-					239
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-					239
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3	9	N	3					242
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	N	7					249

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					97
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					97
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					97
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					97
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					97
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1331	3	17	9	N	15					89
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	3	20	9	N	18					107
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1219	3	8	9	N	7					114
07	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1361	3	12	9	N	11					125
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	3	22	9	N	20					145
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	3	17	9	N	15					160

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1600	3	13	9	N	12					127
05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1690	3	11	9	N	10					137
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1683	3	19	9	N	17					154
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1666	3	9	9	N	8					162
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1582	3	36	9	N	33					195
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1486	3	46	9	N	42					237

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	978	3	19	9	N	17					155
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	996	3	24	9	N	22					177
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	942	3	20	9	N	18					195
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	958	3	20	9	N	18					213
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	948	3	15	9	N	14					227
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	910	3	23	9	N	21					248

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	3	14	9	N	13					83
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	N	15					98
06	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1191	3	7	9	N	6					104
07	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	1159	3	22	9	N	20					124
08	1612	N	892	-0-	-720	-0-	878	3	14	9	N	13					137
09	1200	N	881	-0-	-319	-0-	863	3	18	9	N	16					153

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	750	3	20	9	N	18					286
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	741	3	23	9	N	21					307
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	695	3	221	9	N	201	182	1			326
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	701	3	40	9	N	36					362
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	687	3	28	9	N	25					387
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					387

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	1413	3			N	-0-					105
05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1436	3			N	-0-					105
06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1348	3			N	-0-					105
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					105
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					105
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	3	1	9	N	1					106

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-			195
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-			195
06	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	3			N	-0-			195
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	294	3	3	9	N	3			198
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	419	3	2	9	N	2			200
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2			202

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

04	300	N	299	-0-	-1	-0-	293	3	6	9	N	5			165
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	N	11			176
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	278	3	17	9	N	15			191
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	280	3	15	9	N	14			205
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	11			216
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	235	3	11	9	N	10			226

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

04	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1868	3	3	9	N	3			171
05	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	3			N	-0-			171
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1797	3	20	9	N	18			189
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	3	24	9	N	22			211
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1926	3	25	9	N	23			234
09	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1797	3	24	9	N	22			256

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-			43
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			43
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-			43
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			43
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			43
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1299	3	13	9	N	12			68
05	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1277	3	19	9	N	17			85
06	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	1204	3	19	9	N	17			102
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	3	28	9	N	25			127
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	3	28	9	N	25			152
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1299	3	31	9	N	28			180

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

04	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1924	3	21	9	N	19			127
05	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	1907	3	18	9	N	16			143
06	1920	N	1568	-0-	-352	-0-	1531	3	37	9	N	34			177
07	2015	N	1677	-0-	-338	-0-	1643	3	34	9	N	31			208
08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1690	3	11	9	N	10			218
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	3	22	9	N	20			238

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	376	3	14	9	N	13					143
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	383	3	15	9	N	14					157
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	313	3	14	9	N	13					170
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	407	3	14	9	N	13					183
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	373	3	21	9	N	19					202
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	360	3	14	9	N	13					215

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

04	360	N	197	-0-	-163	-0-	195	2	2	9	N	2					58
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					58
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					58
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					58
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					58
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					58

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					18
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					18
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					18

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					88
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					88
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					88
07	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			N	-0-					88
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					88
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					155
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	N	3					158
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					160
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	N	7					167
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7					174
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7	41	1			140

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					32
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					32
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					32
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					32
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					32
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					32

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

04	4020	X	738	-0-	-3282	-0-	738	2			N	-0-					252
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					252
06	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	3734	2	36	9	N	33					285
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4673	2	21	9	N	19					304
08	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	3236	2	31	9	N	28					332
09	3780	X	2654	-0-	-1126	-0-	2530	2	124	9	N	113	170	1			275

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1594	-0-	-1676	-0-	2	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	2815	X	-0-	-0-	-2815	-0-					Y	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5255	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
*09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4399	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1233	-0-	-807	-0-	1233	2			N	-0-					181
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					181
06	3000	N	4666	-0-	1666	1666	4666	2			N	-0-					181
07	3100	N	2960	-0-	-140	1526	2960	2			N	-0-					181
08	3100	N	2595	-0-	-505	1021	2595	2			N	-0-					181
*09	3566	X	2545	-0-	-1021	-0-	2545	2			N	-0-					181

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					89
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					89
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					89
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					89
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	411	2	18	9	N	16					105
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	397	2	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	60	1	361	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	2	N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1495	-0-	-665	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-					61
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	-0-					61
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					61
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-					61
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-					61
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-					61

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					27
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					27
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-					27
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-					27
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-					27
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	30	1	359	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	-0-	185	1			23
05	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	30	1	1225	2	N	7					30
							8	9									
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	29	1	1153	2	N	3					33
							3	9									
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					33
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	29	1	1228	2	N	-0-					33
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					33

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					228
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					228
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					228
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					228
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					228
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					228

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242

SMITH PERRYTON (7600) //CONT.// 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	1					37
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-					37
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	1					38
							1	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	1					39
							1	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					39
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-					39

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	N	1					77
							1	9									
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	27	1	704	2	N	1					78
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	N	2					80
							2	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	1					81
							1	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-					81
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	30	1	619	2	N	4					85
							4	9									

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2910	-0-	-390	-0-	180	1	2706	2	N	22					171
							24	9									
05	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	186	1	3049	2	N	18					189
							20	9									
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	174	1	3375	2	N	19					208
							21	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	186	1	3368	2	N	16					224
							18	9									
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	186	1	3508	2	N	6	177	1			53
							7	9									
09	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	180	1	3300	2	N	14					67
							15	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					25
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					25
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					25
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					25
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					25
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					25

WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					70
05	3627	X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	2			N	-0-					70
06	3510	X	2962	-0-	-548	-0-	2962	2			N	-0-					70
07	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	3358	2			N	-0-					70
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					70
09	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2			N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	300	1	1205	2	N	-0-					130
05	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	310	1	1232	2	N	-0-					130
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	300	1	1174	2	N	-0-					130
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	300	1	1147	2	N	-0-					130
08	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	310	1	1176	2	N	-0-					130
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	300	1	1122	2	N	-0-					130

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					196
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					196
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					196
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					196
08	1178	N	788	-0-	-390	-0-	788	2			N	-0-					196
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					45
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					45
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					45
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					45
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					45
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4246	R	4246	-0-	-0-	-0-	4229	3	17	9	N	15	192	1			14
05	4061	R	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					14
06	3833	R	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					14
07	3919	R	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					14
08	3781	R	3781	-0-	-0-	-0-	3773	3	8	9	N	7					21
09	2850	#	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					21

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	170	-0-	-400	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	656	-0-	-334	-0-	202	1	454	2	N	-0-					144
05	961	N	556	-0-	-405	-0-	202	1	354	2	N	-0-					144
06	840	N	425	-0-	-415	-0-	202	1	223	2	N	-0-					144
07	682	N	374	-0-	-308	-0-	202	1	172	2	N	-0-					144
08	558	N	340	-0-	-218	-0-	202	1	138	2	N	-0-					144
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	128	1	342	2	N	-0-					144

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					176
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					176
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					176
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					176
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					176
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					176

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					213
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	3			Y	-0-					213
06	DLQ G-10		1197	-0-	1197	1197	1197	3			Y	-0-					213
07	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2618	1421	3			Y	-0-	180	1			33
08	DLQ G-10		1379	-0-	1379	3997	1379	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3997					Y	NO RPT					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1256	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1024	3	61	9	Y	55					55
06	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	1197	3	24	9	Y	22					77
07	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2642	1421	3			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		1379	-0-	1379	4021	1379	3			Y	-0-					77
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4021					Y	NO RPT					77

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	3	13	9	N	12					244
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	979	3	8	9	N	7					251
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	3	11	9	N	10					261
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	3	11	9	N	10					271
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					271
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					271

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	641	-0-	-889	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	1222	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2519	1297	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3618	1099	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3618					Y	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	714	314	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	714					Y	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

04	1517	N	57	-0-	-1460	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	60	-0-	-405	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		75	-0-	75	134	75	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		157	-0-	157	291	157	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					12
05	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					12
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-					12
07	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					12
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					12
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

04	1740	N	145	-0-	-1595	-0-	145	3			N	-0-					112
05	1395	N	178	-0-	-1217	-0-	178	3			N	-0-					112
06	3000	N	4372	-0-	1372	1372	4369	3	3	9	N	3					115
07	3100	N	2839	-0-	-261	1111	2833	3	6	9	N	5					120
08	3100	N	2351	-0-	-749	362	2351	3			N	-0-					120
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					120

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					88
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					88
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					88
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					88
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					88
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					5
*04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					5
*05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					5
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					5
*07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					80
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					80
*05	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					80
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					80
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	327	1	11298	2	Y	117					238
							129	9									
05	9238	X	8322	-0-	-916	-0-	222	1	8068	2	Y	29	177	1			90
							32	9									
06	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	208	1	9239	2	Y	122	180	1			32
							134	9									
07	12152	X	7918	-0-	-4234	-0-	140	1	7625	2	Y	139					171
							153	9									
08	12152	X	9418	-0-	-2734	-0-	205	1	9064	2	Y	135	182	1			124
							149	9									
09	11760	X	9618	-0-	-2142	-0-	316	1	9123	2	Y	163	178	1			109
							179	9									

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	60	1	3353	2	N	92					147
							101	9									
05	3565	X	2730	-0-	-835	-0-	62	1	2618	2	N	45					192
							50	9									
06	2160	X	132	-0-	-2028	-0-	60	1	72	2	N	-0-					192
07	2232	X	84	-0-	-2148	-0-	12	1	72	2	N	-0-					192
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4262	2	39	9	N	35	173	1			54
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3426	2	75	9	N	68					122

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1764	-0-	-276	-0-	58	1	1680	2	Y	24					188
							26	9									
05	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	1902	2	55	9	Y	50					238
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1885	2	43	9	Y	39	183	1			94
07	2325	X	2015	-0-	-310	-0-	1958	2	57	9	Y	52					146
08	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	1846	2	32	9	Y	29					175
09	1920	X	1844	-0-	-76	-0-	1800	2	44	9	Y	40					215

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	689	1	5715	2	Y	512	508	1			55
							563	9									
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	767	1	6743	2	Y	585	493	1			147
							644	9									
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	731	1	6226	2	Y	531	576	1			102
							584	9									
07	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	863	1	5744	2	Y	513	532	1			83
							564	9									
08	8153	X	5374	-0-	-2779	-0-	4870	2	504	9	Y	458	430	1			111
09	7890	X	7519	-0-	-371	-0-	6976	2	543	9	Y	494	533	1			72

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	778	1	3393	2	Y	342	326	1			298
							376	9									
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	753	1	3113	2	Y	329	535	1			92
							362	9									
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	644	1	3233	2	Y	433	345	1			180
							476	9									
07	3441	X	2347	-0-	-1094	-0-	792	1	965	2	Y	536	676	1			40
							590	9									
08	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	2415	2	435	9	Y	395	321	1			114
09	3330	X	3182	-0-	-148	-0-	2677	2	505	9	Y	459	523	1			50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	1362	1	3544	2	Y	800	865	1			150
							880	9									
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	1409	1	3956	2	Y	843	895	1			98
							927	9									
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1402	1	3466	2	Y	832	713	1			217
							915	9									
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	1171	1	5587	2	Y	793	889	1			121
							872	9									
08	6386	X	4938	-0-	-1448	-0-	4056	2	882	9	Y	802	717	1			206
09	6090	X	4687	-0-	-1403	-0-	3803	2	884	9	Y	804	712	1			298

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					1861
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					1861
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					1861
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					1861
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					1861
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	4692	-0-	-2028	-0-	4528	2	164	9	N	149					2931
05	6944	X	5134	-0-	-1810	-0-	4955	2	179	9	N	163					3094
06	6720	X	4098	-0-	-2622	-0-	3937	2	161	9	N	146					3240
07	5952	X	5631	-0-	-321	-0-	5495	2	136	9	N	124	191	1			3173
08	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	4810	2	163	9	N	148					3321
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					3321

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10686	2	193	9	N	175	575	1			5959
05	10912	X	10501	-0-	-411	-0-	10230	2	271	9	N	246					6205
06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10573	2	327	9	N	297	187	1			6315
07	11253	X	9128	-0-	-2125	-0-	8871	2	257	9	N	234	192	1			6357
08	11253	X	9251	-0-	-2002	-0-	9011	2	240	9	N	218	183	1			6392
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					6392

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	360	1	2669	2	N	6			293
							7	9							
05	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	372	1	2722	2	N	5			298
							6	9							
06	3120	X	2975	-0-	-145	-0-	360	1	2613	2	N	2			300
							2	9							
07	3193	X	1972	-0-	-1221	-0-	372	1	1600	2	N	-0-			300
08	3193	X	514	-0-	-2679	-0-	372	1	142	2	N	-0-			300
09	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	360	1	2547	2	N	-0-			300

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			85
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	741	2	61	9	N	55					160
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1286	2	67	9	N	61					221
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1164	2	67	9	N	61					282
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	793	2	35	9	N	32	187	1			127
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	816	2	46	9	N	42					169
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					169

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	633	3	179	9	N	163	150	1			13
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					13

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	437	1	2923	2	N	-0-					67
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	243	1	2551	2	N	-0-					67
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					67
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					67
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					67
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					67

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					13
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					13
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					13
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					13
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					13
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

04	11640	X	10762	-0-	-878	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11400	-0-	-349	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10538	-0-	-832	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
07	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10478	-0-	-562	-0-	10478	2			Y	-0-					-0-

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

04	5100	X	4791	-0-	-309	-0-	4675	2	116	9	N	105	198	1			82
05	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	4802	2	67	9	N	61					143
06	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	4535	2	66	9	N	60					203
07	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	4425	2	207	9	N	188	193	1			198
08	5022	X	3965	-0-	-1057	-0-	3770	2	195	9	N	177	191	1			184
09	4800	X	4789	-0-	-11	-0-	4703	2	86	9	N	78					262

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	995	1	6638	2	N	90					216
							99	9									
05	7564	X	5893	-0-	-1671	-0-	1043	1	4775	2	N	68					284
							75	9									
06	7650	X	7608	-0-	-42	-0-	1032	1	6475	2	N	92					376
							101	9									
07	8029	X	6373	-0-	-1656	-0-	1044	1	5248	2	N	74	191	1			259
							81	9									
08	8029	X	5469	-0-	-2560	-0-	1018	1	4213	2	N	216	176	1			299
							238	9									
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					299

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	6353	-0-	-5077	-0-	1013	1	4911	2	N	390	784	1			264
							429	9									
05	11811	X	7077	-0-	-4734	-0-	507	1	6377	2	N	175					439
							193	9									
06	11430	X	8485	-0-	-2945	-0-	1149	1	7019	2	N	288					727
							317	9									
07	11811	X	4429	-0-	-7382	-0-	630	1	3699	2	N	91	191	1			627
							100	9									
08	7068	X	3630	-0-	-3438	-0-	304	1	3296	2	N	27	377	1			277
							30	9									
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					277

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	799	1	1934	2	N	112	190	1			111
							123	9									
05	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	830	1	1906	2	N	102					213
							112	9									
06	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	720	1	1787	2	N	79					292
							87	9									
07	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	838	1	1734	2	N	84	191	1			185
							92	9									
08	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	787	1	1617	2	N	84	191	1			78
							92	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					78

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7290	-0-	-270	-0-	7145	2	145	9	N	132	192	1			190
05	7936	X	7393	-0-	-543	-0-	7253	2	140	9	N	127					317
06	7680	X	7075	-0-	-605	-0-	6944	2	131	9	N	119	190	1			246
07	7874	X	7593	-0-	-281	-0-	7470	2	123	9	N	112	181	1			177
08	7626	X	7357	-0-	-269	-0-	7222	2	135	9	N	123	185	1			115
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					115

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	995	1	17882	2	N	310	591	1			94
							341	9									
05	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	989	1	17976	2	N	311					405
							342	9									
06	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	687	1	16610	2	N	223	386	1			242
							245	9									
07	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15666	2	304	9	N	276	377	1			141
08	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	17706	2	352	9	N	320	186	1			275
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					275

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9388	-0-	6388	6388	1152	1	7794	2	N	402	950	1			176
							442	9									
05	13918	X	7530	-0-	-6388	-0-	1039	1	6152	2	N	308					484
							339	9									
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	850	1	7899	2	N	340					824
							374	9									
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	531	1	7289	2	N	193	383	1			634
							212	9									
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	406	1	5553	2	N	144	383	1			395
							158	9									
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					395

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	316	-0-	-5864	-0-	316	2			N	-0-					58
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					58
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					58
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					58
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4968	-0-	-1002	-0-	12	1	4834	2	N	111	200	1			99
							122	9									
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5590	2	70	9	N	64					163
06	5310	X	5266	-0-	-44	-0-	5186	2	80	9	N	73					236
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5341	2	55	9	N	50	192	1			94
08	5673	X	3507	-0-	-2166	-0-	3455	2	52	9	N	47					141
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					141

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7557	-0-	-663	-0-	7416	2	141	9	N	128	191	1			275
05	8556	X	7714	-0-	-842	-0-	7587	2	127	9	N	115					390
06	8370	X	7643	-0-	-727	-0-	7522	2	121	9	N	110					500
07	8649	X	7791	-0-	-858	-0-	7685	2	106	9	N	96	378	1			218
08	8308	X	7745	-0-	-563	-0-	7645	2	100	9	N	91	186	1			123
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					123

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8818	-0-	-332	-0-	8685	2	133	9	N	121					287
05	9300	X	9112	-0-	-188	-0-	8978	2	134	9	N	122					409
06	9120	X	8737	-0-	-383	-0-	8621	2	116	9	N	105	187	1			327
07	9424	X	8948	-0-	-476	-0-	8831	2	117	9	N	106	182	1			251
08	9269	X	8702	-0-	-567	-0-	8582	2	120	9	N	109	167	1			193
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					193

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4823	-0-	-427	-0-	636	1	4058	2	N	117					204
							129	9									
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	727	1	5362	2	N	126					330
							139	9									
06	5640	X	5317	-0-	-323	-0-	661	1	4524	2	N	120					450
							132	9									
07	5766	X	4946	-0-	-820	-0-	562	1	4281	2	N	94	194	1			350
							103	9									
08	6231	X	4591	-0-	-1640	-0-	625	1	3850	2	N	105	176	1			279
							116	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					279

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4655	-0-	-1255	-0-	4600	2	55	9	N	50	193	1			44
05	6014	X	4426	-0-	-1588	-0-	4407	2	19	9	N	17					61
06	5550	X	3813	-0-	-1737	-0-	3813	2			N	-0-					61
07	5611	X	4367	-0-	-1244	-0-	4358	2	9	9	N	8					69
08	4805	X	4225	-0-	-580	-0-	4211	2	14	9	N	13					82
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	834	1	2845	2	N	42					198
							46	9									
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	827	1	3312	2	N	54					252
							59	9									
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	844	1	2898	2	N	42					294
							46	9									
07	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	800	1	2542	2	N	24	194	1			124
							26	9									
08	3813	X	3265	-0-	-548	-0-	838	1	2385	2	N	38					162
							42	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					162

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1011	1	3782	2	N	145					245
							160	9									
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	950	1	3319	2	N	134					379
							147	9									
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	667	1	3690	2	N	116					495
							128	9									
07	2387	X	50	-0-	-2337	-0-	50	2			N	-0-					495
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	535	1	6654	2	N	148	550	1			93
							163	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					93

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	9998	-0-	-352	-0-	9809	2	189	9	N	172	194	1			120
05	10509	X	10242	-0-	-267	-0-	10058	2	184	9	N	167					287
06	10170	X	9020	-0-	-1150	-0-	8863	2	157	9	N	143					430
07	10509	X	10201	-0-	-308	-0-	10006	2	195	9	N	177	384	1			223
08	10478	X	9927	-0-	-551	-0-	9752	2	175	9	N	159	188	1			194
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					194

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	661	1	2533	2	N	67	190	1			85
							74	9									
05	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	695	1	2192	2	N	72					157
							79	9									
06	3450	X	2976	-0-	-474	-0-	788	1	2130	2	N	53					210
							58	9									
07	3565	X	2577	-0-	-988	-0-	719	1	1783	2	N	68	164	1			114
							75	9									
08	3379	X	1562	-0-	-1817	-0-	588	1	912	2	N	56					170
							62	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					170

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8042	-0-	-598	-0-	7889	2	153	9	N	139					308
05	8649	X	8430	-0-	-219	-0-	8283	2	147	9	N	134					442
06	8730	X	8073	-0-	-657	-0-	7934	2	139	9	N	126					568
07	9021	X	8223	-0-	-798	-0-	8089	2	134	9	N	122	385	1			305
08	8525	X	7956	-0-	-569	-0-	7822	2	134	9	N	122	179	1			248
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					248

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1580	1	7205	2	N	559	1133	1			286
							615	9									
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	948	1	6778	2	N	574					860
							631	9									
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	851	1	6210	2	N	533					1393
							586	9									
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	471	1	4652	2	N	399	755	1			1037
							439	9									
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	47	1	4097	2	N	496	941	1			592
							546	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					592

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	915	1	2174	2	N	64	195	1			85
							70	9									
05	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	837	1	2104	2	N	54					139
							59	9									
06	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	850	1	2231	2	N	52					191
							57	9									
07	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	740	1	2083	2	N	50					241
							55	9									
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	778	1	2424	2	N	84	191	1			134
							92	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					134

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5634	-0-	-126	-0-	753	1	4715	2	N	151	196	1			171
							166	9									
05	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	856	1	4819	2	N	151					322
							166	9									
06	6180	X	5738	-0-	-442	-0-	824	1	4754	2	N	145					467
							160	9									
07	6386	X	5854	-0-	-532	-0-	878	1	4825	2	N	137	391	1			213
							151	9									
08	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	852	1	4583	2	N	221	352	1			82
							243	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

04	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	964	1	3262	2	N	61					208
							67	9									
05	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	320	1	3659	2	N	55					263
							61	9									
06	4560	X	3764	-0-	-796	-0-	771	1	2935	2	N	53					316
							58	9									
07	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	995	1	3283	2	N	49	193	1			172
							54	9									
08	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	937	1	3209	2	N	54	190	1			36
							59	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					36

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	1043	1	4739	2	N	82	193	1			90
							90	9									
05	6851	X	4530	-0-	-2321	-0-	154	1	4285	2	N	83					173
							91	9									
06	6390	X	5959	-0-	-431	-0-	850	1	5017	2	N	84					257
							92	9									
07	6820	X	6349	-0-	-471	-0-	832	1	5394	2	N	112	182	1			187
							123	9									
08	6820	X	5135	-0-	-1685	-0-	808	1	4281	2	N	42					229
							46	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					229

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1731	-0-	-849	-0-	1665	2	66	9	N	60					223
05	2635	X	1749	-0-	-886	-0-	1699	2	50	9	N	45					268
06	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	1725	2	76	9	N	69					337
07	2573	X	1748	-0-	-825	-0-	1687	2	61	9	N	55					392
08	2573	X	1514	-0-	-1059	-0-	1475	2	39	9	N	35	379	1			48
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					48

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

04	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	85	1	1028	2	N	24	71	1			4
							26	9									
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	77	1	1007	2	N	3	3	1			4
							3	9									
06	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	101	1	1269	2	N	3	3	1			4
							3	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	92	1	1162	2	N	2	2	1			4
							2	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					4

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	70	1	847	2	N	24	2	1			189
							26	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	71	1	935	2	N	30	2	1			217
							33	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	2	2	1	1	8	216
							2	9									
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	N	-0-	180	1			36
*08	930	N	860	-0-	-70	-0-	62	1	796	2	N	2	2	1			36
							2	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					36

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

04	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	2192	2	37	9	N	34					97
05	2387	N	1739	-0-	-648	-0-	1672	2	67	9	N	61					158
06	2340	N	1967	-0-	-373	-0-	1967	2			N	-0-					158
07	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2070	2	10	9	N	9					167
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1968	2	83	9	N	75	187	1			55
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					55

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	1	1	1			19
							1	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	N	1	1	1			19
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	108	1	1310	2	N	9	191	1			51
							10	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	N	25	2	1			74
							28	9									
06	390	N	98	-0-	-292	-0-	3	1	39	2	N	51	1	1			124
							56	9									
07	403	N	49	-0-	-354	-0-	3	1	42	2	N	4	88	1			40
							4	9									
08	403	N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	2	N	-0-					40
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					40

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					42
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	1	1	1			6
							1	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	1	1	1			6
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1458	2	45	9	N	41					69
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					69
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					69
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					69
08	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1433	2	40	9	N	36					105
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	132	1	1600	2	N	4	4	1			41
							4	9									
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	119	1	1562	2	N	4	4	1			41
							4	9									
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1667	2	N	7	4	1			44
							8	9									
07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	121	1	1528	2	N	3	3	1			44
							3	9									
08	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	128	1	1649	2	N	3	3	1			44
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	N	-0-	1	1			13
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	1	1	1			13
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	846	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	84	1	1022	2	N	3	3	1			24
							3	9									
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	84	1	1103	2	N	3	3	1			24
							3	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1184	2	N	203	186	1			41
							223	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	93	1	1177	2	N	8	2	1			47
							9	9									
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	95	1	1229	2	N	25	3	1			69
							28	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					69

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	288	1	3490	2	N	104	9	1			147
							114	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	272	1	3571	2	N	68	99	1			116
							75	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	285	1	3572	2	N	113	191	1			38
							124	9									
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	280	1	3542	2	N	56	7	1			87
							62	9									
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	271	1	3491	2	N	61	7	1			141
							67	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					141

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	27	1	323	2	N	-0-	1	1			65
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	24	1	314	2	N	2	1	1			66
							2	9									
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	24	1	303	2	N	2	1	1			67
							2	9									
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	25	1	318	2	N	1	1	1			67
							1	9									
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	24	1	306	2	N	1	1	1			67
							1	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					67

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	82	1	987	2	N	3	3	1			101
							3	9									
05	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	79	1	1041	2	N	3	3	1			101
							3	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	N	2	2	1			101
							2	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	2	N	2	2	1			101
							2	9									
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	72	2	1			171
							79	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					171

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1244	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	99	1	1253	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	97	1	1250	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	61	1			44
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					44
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					44
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					44
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					44
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					44

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-					35
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1672	2	98	9	N	89	76	1			48
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					48
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					48
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					48
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					48

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					62
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	2	19	9	N	17	77	1			14
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					14
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	169	1	2048	2	N	64	27	1			74
							70	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	161	1	2121	2	N	30	26	1			78
							33	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	170	1	2134	2	N	24	25	1			77
							26	9									
07	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	159	1	2010	2	N	100	19	1			158
							110	9									
08	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	152	1	1964	2	N	22	23	1			157
							24	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					157

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4200	X	3368	-0-	-832	-0-	3214	2	154	9	N	140	188	1			198
*05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	163	1			35
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6144	2	102	9	N	93					128
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4346	2	59	9	N	54					182
08	4340	X	4300	-0-	-40	-0-	4216	2	84	9	N	76	186	1			72
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					72

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2599	-0-	-1001	-0-	198	1	2395	2	N	5	6	1			175
							6	9									
05	3720	X	2807	-0-	-913	-0-	196	1	2569	2	N	38	6	1			207
							42	9									
06	3480	X	2717	-0-	-763	-0-	197	1	2472	2	N	44	180	1			71
							48	9									
07	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	197	1	2495	2	N	4	5	1			70
							4	9									
08	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	193	1	2489	2	N	71	5	1			136
							78	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	435 13	1 9	5267	2	N	12	14	1			115
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	411 17	1 9	5396	2	N	15	13	1			117
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	425 119	1 9	5322	2	N	108	193	1	3	8	29
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	401 11	1 9	5083	2	N	10	10	1			29
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	416 39	1 9	5361	2	N	35	11	1			53
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					53

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-					12
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	394	2	N	1	1	1			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3664	-0-	-536	-0-	277 39	1 9	3348	2	N	35	9	1			145
05	4340	X	3825	-0-	-515	-0-	266 64	1 9	3495	2	N	58	133	1			70
06	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	262 77	1 9	3281	2	N	70	7	1			133
07	4278	X	3626	-0-	-652	-0-	264 20	1 9	3342	2	N	18	105	1			46
08	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	279 62	1 9	3598	2	N	56	7	1			95
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					95

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	1782	2	N	3	2	1			24
08	3100	N	4905	-0-	1805	1805	353 11	1 9	4541	2	N	10	8	1			26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1805					N	NO RPT					26

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	183 6	1 9	2212	2	N	5	6	1			38
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	182 74	1 9	2397	2	N	67	6	1			99
06	2610	N	2489	-0-	-121	-0-	183 7	1 9	2299	2	N	6	6	1			99
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	177 94	1 9	2244	2	N	85	4	1			180
08	2666	N	2294	-0-	-372	-0-	164 14	1 9	2116	2	N	13	5	1			188
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

04	5400	X	4582	-0-	-818	-0-	349 10	1 9	4223	2	N	9	11	1			14
05	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	364 63	1 9	4781	2	N	57	12	1			59
06	5160	X	5026	-0-	-134	-0-	371 12	1 9	4643	2	N	11	11	1			59
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	401 85	1 9	5084	2	N	77	9	1			127
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	396 12	1 9	5097	2	N	11	11	1			127
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					127

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	1559	2	N	3	4	1			24
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	124 6	1 9	1629	2	N	5	4	1			25
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	1555	2	N	4	4	1			25
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	1614	2	N	2	3	1			24
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	124 92	1 9	1599	2	N	84	3	1			105
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					105

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	126 4	1 9	1524	2	N	4	4	1			19
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	127 6	1 9	1672	2	N	5	4	1			20
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	1677	2	N	3	4	1			19
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	1364	2	N	3	3	1			19
08	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1195	2	N	3	3	1			19
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CALCOTE 63				WELL #: 2	RRCID -> 228560	COMPL. DATE 05/18/2007				TOTAL DEPTH 16507		PERF.13550 - 15910				
04	1440	N	1113	-0-	-327	-0-	1113	2			N	-0-					57
05	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1087	2	86	9	N	78	123	1			12
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					12
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					12
08	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					12
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					12
	STILES 17				WELL #: 6017	RRCID -> 228600	COMPL. DATE 12/12/2007				TOTAL DEPTH 16478		PERF.14607 - 16314				
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	123	1	1485	2	N	3	4	1			184
							3	9									
05	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	120	1	1574	2	N	5	4	1			185
							6	9									
06	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	116	1	1448	2	N	40	185	1			40
							44	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	123	1	1552	2	N	3	3	1			40
							3	9									
08	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	118	1	1520	2	N	3	3	1			40
							3	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					40
	STILES 18				WELL #: 8018	RRCID -> 228601	COMPL. DATE 05/23/2010				TOTAL DEPTH 16590		PERF.12657 - 14583				
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	128	1	1554	2	N	69	4	1			69
							76	9									
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	121	1	1583	2	N	38	99	1			8
							42	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	147	1	1840	2	N	4	4	1			8
							4	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1755	2	N	3	3	1			8
							3	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	138	1	1773	2	N	4	4	1			8
							4	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					8
	STILES 1				WELL #: 801	RRCID -> 228628	COMPL. DATE 07/20/2011				TOTAL DEPTH 16805		PERF.12662 - 16608				
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	789	1	9548	2	N	87	36	1			110
							96	9									
05	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	759	1	9964	2	N	40	35	1			115
							44	9									
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	796	1	9972	2	N	44	33	1			126
							48	9									
07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	836	1	10596	2	N	103	26	1			203
							113	9									
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	725	1	9341	2	N	87	214	1			76
							96	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	113	1	1371	2	N	65	4	1			85
							72	9									
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	104	1	1372	2	N	34	3	1			116
							37	9									
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	117	1	1461	2	N	3	3	1			116
							3	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	123	1	1555	2	N	3	3	1			116
							3	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1438	2	N	83	3	1			196
							91	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					196

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					136
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	1	1	1			136
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	2	N	2	3	1			160
							2	9									
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	2	N	77	3	1			234
							85	9									
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	97	1	1212	2	N	15	187	1			62
							17	9									
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	101	1	1274	2	N	2	2	1			62
							2	9									
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	101	1	1302	2	N	7	3	1			66
							8	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	215	1	2603	2	N	66	7	1			185
							73	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	200	1	2630	2	N	86	194	1			77
							95	9									
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	211	1	2647	2	N	6	6	1			77
							7	9									
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	211	1	2678	2	N	51	5	1			123
							56	9									
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	213	1	2749	2	N	87	6	1			204
							96	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	178	1	2160	2	N	5	6	1			110
							6	9									
05	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	188	1	2468	2	N	93	6	1			197
							102	9									
06	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	184	1	2307	2	N	12	181	1			28
							13	9									
07	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	174	1	2208	2	N	4	4	1			28
							4	9									
08	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	168	1	2159	2	N	5	5	1			28
							6	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					28

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	49	1	588	2	N	64	1	1			194
							70	9									
05	527	N	60	-0-	-467	-0-	3	1	44	2	N	12	180	1			26
							13	9									
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	29	1	357	2	N	1	1	1			26
							1	9									
07	744	N	364	-0-	-380	-0-	27	1	336	2	N	1	1	1			26
							1	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	1	1	1			26
							1	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					26

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	111	1	1346	2	N	2	184	1			19
							2	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	118	1	1550	2	N	5	4	1			20
							6	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	127	1	1597	2	N	4	4	1			20
							4	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	132	1	1668	2	N	3	3	1			20
							3	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	3	3	1			20
							3	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					20

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4018	-0-	-362	-0-	4005	2	13	9	N	12	190	1			35
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4471	2	50	9	N	45					80
06	4470	X	4049	-0-	-421	-0-	3985	2	64	9	N	58					138
07	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-					138
08	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4044	2	67	9	N	61	174	1			25
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2433	2	28	9	N	25	182	1			57
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					57
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					57
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2786	2	121	9	N	110					167
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					167
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					167

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	230	1	2783	2	N	65	7	1			110
							72	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	219	1	2878	2	N	66	7	1			169
							73	9									
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	279	1	3496	2	N	18	158	1			29
							20	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	234	1	2965	2	N	24	6	1			47
							26	9									
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	231	1	2973	2	N	26	6	1			67
							29	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					67

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	242	1	2934	2	N	6	8	1			195
							7	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	251	1	3293	2	N	19	8	1			206
							21	9									
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	244	1	3060	2	N	87	192	1			101
							96	9									
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	250	1	3172	2	N	6	6	1			101
							7	9									
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	251	1	3228	2	N	64	7	1			158
							70	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					158

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	195	1	2360	2	N	51	186	1			47
							56	9									
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	263	1	3455	2	N	10	8	1			49
							11	9									
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	189	1	2366	2	N	135	6	1			178
							149	9									
07	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	192	1	2436	2	N	15	187	1			6
							17	9									
08	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	188	1	2419	2	N	5	5	1			6
							6	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	168	1	2035	2	N	92	6	1			129
							101	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	152	1	2001	2	N	6	102	1			33
							7	9									
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	152	1	1911	2	N	20	5	1			48
							22	9									
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1920	2	N	64	4	1			108
							70	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1841	2	N	4	4	1			108
							4	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					108

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	127	1	1532	2	N	3	4	1			99
							3	9									
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	N	2	97	1			4
							2	9									
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	49	1	608	2	N	1	2	1			3
							1	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	145	1	1838	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	149	1	1916	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					4

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	147	1	1784	2	N	4	5	1			119
							4	9									
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	144	1	1898	2	N	6	5	1			120
							7	9									
06	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	145	1	1816	2	N	4	4	1			120
							4	9									
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	144	1	1829	2	N	74	188	1			6
							81	9									
08	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	141	1	1814	2	N	4	4	1			6
							4	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					6

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4710	-0-	-240	-0-	359	1	4340	2	N	10	12	1			70
							11	9									
05	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	337	1	4421	2	N	100	113	1			57
							110	9									
06	4980	X	4649	-0-	-331	-0-	343	1	4296	2	N	9	10	1			56
							10	9									
07	5146	X	4753	-0-	-393	-0-	347	1	4397	2	N	8	8	1			56
							9	9									
08	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	340	1	4384	2	N	126	9	1			173
							139	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					173

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3342	-0-	-48	-0-	245	1	2966	2	N	119	193	1			18
							131	9									
05	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	213	1	2802	2	N	8	7	1			19
							9	9									
06	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	220	1	2762	2	N	7	7	1			19
							8	9									
07	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	217	1	2750	2	N	89	5	1			103
							98	9									
08	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	223	1	2876	2	N	6	6	1			103
							7	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					103

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	937	-0-	-323	-0-	937	2			N	-0-					40
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					40
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					40
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					40
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					40
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	-0-	1	1			28
*08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5155	-0-	-125	-0-	388	1	4699	2	N	62	12	1			92
							68	9									
05	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	377	1	4947	2	N	74	12	1			154
							81	9									
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	411	1	5145	2	N	37	105	1			86
							41	9									
07	5332	X	5161	-0-	-171	-0-	375	1	4752	2	N	31	9	1			108
							34	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	391	1	5034	2	N	57	11	1			154
							63	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					154

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4590	-0-	-1110	-0-	345	1	4179	2	N	60	12	1			228
							66	9									
05	5301	X	4249	-0-	-1052	-0-	298	1	3914	2	N	34	196	1			66
							37	9									
06	5280	X	3874	-0-	-1406	-0-	285	1	3572	2	N	15	9	1			72
							17	9									
07	5456	X	4960	-0-	-496	-0-	356	1	4508	2	N	87	8	1			151
							96	9									
08	5456	X	3769	-0-	-1687	-0-	271	1	3490	2	N	7	8	1			150
							8	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					150

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5249	-0-	-91	-0-	392	1	4748	2	N	99	193	1			135
							109	9									
05	5487	X	4953	-0-	-534	-0-	349	1	4579	2	N	23	11	1			147
							25	9									
06	5310	X	5132	-0-	-178	-0-	370	1	4629	2	N	121	197	1			71
							133	9									
07	5487	X	5135	-0-	-352	-0-	375	1	4751	2	N	8	9	1			70
							9	9									
08	5425	X	5364	-0-	-61	-0-	376	1	4847	2	N	128	10	1			188
							141	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					188

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	223	1	2698	2	N	6	7	1			31
							7	9									
05	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	208	1	2729	2	N	56	7	1			80
							62	9									
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	232	1	2912	2	N	8	7	1			81
							9	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	234	1	2964	2	N	4	5	1			80
							4	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	237	1	3049	2	N	114	6	1			188
							125	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					188

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	259	1	3137	2	N	7	8	1			56
							8	9									
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	247	1	3241	2	N	23	8	1			71
							25	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	252	1	3152	2	N	128	189	1			10
							141	9									
07	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	256	1	3237	2	N	6	6	1			10
							7	9									
08	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	249	1	3205	2	N	7	7	1			10
							8	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2923	-0-	-347	-0-	223	1	2693	2	N	6	7	1			121
							7	9									
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	215	1	2821	2	N	92	196	1			17
							101	9									
06	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	216	1	2704	2	N	7	7	1			17
							8	9									
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	225	1	2855	2	N	43	5	1			55
							47	9									
08	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	214	1	2757	2	N	42	6	1			91
							46	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					91

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	134					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	183	1			27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					134
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	387	1	4682	2	N	59	193	1			56
							65	9									
05	1953	X	1580	-0-	-373	-0-	111	1	1465	2	N	4	5	1			55
							4	9									
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	401	1	5019	2	N	13	10	1			58
							14	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	210	1	2654	2	N	5	7	1			56
							6	9									
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	387	1	4988	2	N	56	9	1			103
							62	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					103

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					67
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5400	2	121	9	N	110	25	1			152
06	5100	X	5068	-0-	-32	-0-	5068	2			N	-0-					152
07	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	5150	2			N	-0-					152
08	5518	X	5035	-0-	-483	-0-	5013	2	22	9	N	20					172
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2644	-0-	-686	-0-	201	1	2437	2	N	5	7	1			79
							6	9									
05	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	168	1	2201	2	N	7	6	1			80
							8	9									
06	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	220	1	2754	2	N	95	6	1			169
							105	9									
07	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	220	1	2783	2	N	1	153	1			17
							1	9									
08	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	217	1	2794	2	N	5	6	1			16
							6	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					16

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	152	1	1838	2	N	4	5	1			170
							4	9									
05	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	146	1	1913	2	N	59	5	1			224
							65	9									
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	145	1	1819	2	N	10	186	1			48
							11	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	152	1	1923	2	N	3	3	1			48
							3	9									
08	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	147	1	1893	2	N	4	4	1			48
							4	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					48

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4778	-0-	-112	-0-	362	1	4377	2	N	35	13	1			161
							39	9									
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	394	1	5173	2	N	52	192	1			21
							57	9									
06	6180	X	5686	-0-	-494	-0-	414	1	5184	2	N	80	12	1			89
							88	9									
07	6386	X	5682	-0-	-704	-0-	413	1	5230	2	N	35	10	1			114
							39	9									
*08	6386	X	5301	-0-	-1085	-0-	376	1	4838	2	N	79					193
							87	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					193

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	411	2	70	9	N	64					87
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1950	-0-	-300	-0-	149	1	1797	2	N	4	5	1			18
							4	9									
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	155	1	2040	2	N	116	5	1			129
							128	9									
06	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	135	1	1694	2	N	3	4	1			128
							3	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1868	2	N	3	3	1			128
							3	9									
08	2325	N	1971	-0-	-354	-0-	142	1	1825	2	N	4	4	1			128
							4	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					128

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-	189	1			32
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					32
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5045	2	53	9	N	48					80
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4653	2	8	9	N	7					87
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					87
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					87

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	170	1	2061	2	N	86	5	1			168
							95	9									
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	162	1	2127	2	N	6	5	1			169
							7	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	161	1	2021	2	N	11	5	1	6	8	169
							12	9									
07	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	166	1	2101	2	N	49	187	1			31
							54	9									
08	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	163	1	2102	2	N	4	4	1			31
							4	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					31

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					13
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					13
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					13
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1079	1	530	2	N	-0-					13
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	1	11	2	N	-0-					13
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					13

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	135	1	1634	2	N	4	4	1			36
							4	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	N	4	4	1			36
							4	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	N	4	4	1			36
							4	9									
07	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	120	1	1517	2	N	3	3	1			36
							3	9									
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	130	1	1673	2	N	3	3	1			36
							3	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					36

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4149	-0-	-201	-0-	314	1	3803	2	N	29	134	1			40
							32	9									
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	297	1	3905	2	N	11	10	1			41
							12	9									
06	4350	X	4057	-0-	-293	-0-	299	1	3746	2	N	11	9	1			43
							12	9									
07	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	305	1	3860	2	N	6	7	1			42
							7	9									
08	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	302	1	3896	2	N	8	8	1			42
							9	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					42

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	9067	-0-	-3113	-0-	1425	1	7522	2	N	109	19	1			244
							120	9									
05	10075	X	9267	-0-	-808	-0-	1492	1	7745	2	N	27	201	1			70
							30	9									
06	9480	X	7727	-0-	-1753	-0-	1125	1	6587	2	N	14	15	1			69
							15	9									
07	9362	X	8409	-0-	-953	-0-	1286	1	7016	2	N	97	15	1			151
							107	9									
08	9362	X	8084	-0-	-1278	-0-	1377	1	6694	2	N	12	13	1			150
							13	9									
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					150

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	1156	1	13984	2	Y	307	437	1			195
							338	9									
05	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	1132	1	14867	2	Y	320	249	1			266
							352	9									
06	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	1142	1	14316	2	Y	314	431	1	2	8	147
							345	9									
07	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	1173	1	14864	2	Y	327	228	1			246
							360	9									
08	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	1146	1	14760	2	Y	318	239	1	3	8	322
							350	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					322

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

04	5130	X	4564	-0-	-566	-0-	711	1	3755	2	Y	89	227	1			67
							98	9									
05	4464	X	2994	-0-	-1470	-0-	481	1	2499	2	Y	13	12	1			68
							14	9									
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	830	1	4860	2	Y	76	25	1			119
							84	9									
07	4898	X	4104	-0-	-794	-0-	631	1	3441	2	Y	29	31	1			117
							32	9									
08	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	781	1	3795	2	Y	24	26	1			115
							26	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					115

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

04	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	1917	1	23200	2	Y	829	917	1			295
							912	9									
05	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	1791	1	23524	2	Y	630	703	1			222
							693	9									
06	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	1785	1	22358	2	Y	624	304	1			542
							686	9									
07	25225	X	25225	-0-	-0-	-0-	1793	1	22705	2	Y	661	766	1			437
							727	9									
08	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	1758	1	22647	2	Y	522	659	1			300
							574	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					300

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

04	8850	X	8153	-0-	-697	-0-	1396	1	6611	2	Y	133	212	1			83
							146	9									
05	9145	X	8467	-0-	-678	-0-	1404	1	6907	2	Y	142	17	1			208
							156	9									
06	8850	X	8244	-0-	-606	-0-	1349	1	6760	2	Y	123	201	1	1	8	129
							135	9									
07	8835	X	8483	-0-	-352	-0-	1425	1	6931	2	Y	115	199	1			45
							127	9									
08	8742	X	8343	-0-	-399	-0-	1404	1	6790	2	Y	135	14	1			166
							149	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	1006 224	1 9	12173	2	Y	204	241	1			244
05	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	1034 265	1 9	13584	2	Y	241	226	1			259
06	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	943 208	1 9	11824	2	Y	189	225	1			223
07	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	981 219	1 9	12432	2	Y	199	207	1			215
08	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	902 228	1 9	11614	2	Y	207	217	1			205
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	6622	-0-	-1478	-0-	440 862	1 9	5320	2	N	784	901	1			140
05	7626	X	6605	-0-	-1021	-0-	426 580	1 9	5599	2	N	527	512	1			155
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	492 807	1 9	6167	2	N	734	672	1	3	8	214
07	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	490 734	1 9	6212	2	N	667	753	1			128
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	457 549	1 9	5880	2	N	499	493	1			134
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					134

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32487	X	32487	-0-	-0-	-0-	2421 762	1 9	29304	2	N	693	761	1			532
05	34507	X	34507	-0-	-0-	-0-	2384 813	1 9	31310	2	N	739	599	1			672
06	33757	X	33757	-0-	-0-	-0-	2442 705	1 9	30610	2	N	641	670	1			643
07	35231	X	35231	-0-	-0-	-0-	2527 693	1 9	32011	2	N	630	748	1			525
08	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	2516 761	1 9	32393	2	N	692	647	1	2	8	568
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					568

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7190	-0-	-220	-0-	537 158	1 9	6495	2	Y	144	228	1			172
05	7502	X	7157	-0-	-345	-0-	505 20	1 9	6632	2	Y	18	19	1			171
06	7290	X	5953	-0-	-1337	-0-	429 146	1 9	5378	2	Y	133	189	1			115
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	541 221	1 9	6852	2	Y	201	204	1			112
08	7533	X	7360	-0-	-173	-0-	521 133	1 9	6706	2	Y	121	29	1			204
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					204

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7429	-0-	-251	-0-	550 222	1 9	6657	2	Y	202	206	1			57
05	8618	X	7795	-0-	-823	-0-	535 238	1 9	7022	2	Y	216	211	1			62
06	8340	X	7257	-0-	-1083	-0-	520 228	1 9	6509	2	Y	207	203	1			66
07	8618	X	7620	-0-	-998	-0-	535 305	1 9	6780	2	Y	277	282	1			61
08	7781	X	7748	-0-	-33	-0-	536 311	1 9	6901	2	Y	283	271	1			73
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					73

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28888	X	28888	-0-	-0-	-0-	2157 630	1 9	26101	2	Y	573	549	1			578
05	31985	X	31985	-0-	-0-	-0-	2204 843	1 9	28938	2	Y	766	869	1			475
06	30236	X	30236	-0-	-0-	-0-	2185 682	1 9	27369	2	Y	620	294	1	3	8	798
07	29165	X	29165	-0-	-0-	-0-	2094 551	1 9	26520	2	Y	501	633	1			666
08	28801	X	28801	-0-	-0-	-0-	2037 519	1 9	26245	2	Y	472	642	1	5	8	491
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					491

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	652 428	1 9	7888	2	Y	389	386	1			71
05	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	627 439	1 9	8238	2	Y	399	400	1			70
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	628 334	1 9	7863	2	Y	304	309	1			65
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	643 384	1 9	8148	2	Y	349	364	1			50
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	641 350	1 9	8251	2	Y	318	307	1			61
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5527	-0-	-683	-0-	975	1	4386	2	Y	151	197	1			102
							166	9									
05	6417	X	5734	-0-	-683	-0-	1117	1	4603	2	Y	13	11	1			104
							14	9									
06	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	1136	1	4465	2	Y	162	195	1	1	8	70
							178	9									
07	6200	X	4792	-0-	-1408	-0-	998	1	3775	2	Y	17	7	1			80
							19	9									
08	6076	X	4671	-0-	-1405	-0-	810	1	3730	2	Y	119	8	1			191
							131	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					191

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7714	-0-	-86	-0-	572	1	6927	2	Y	195	210	1			155
							215	9									
05	8060	X	7570	-0-	-490	-0-	522	1	6854	2	Y	176	176	1			155
							194	9									
06	7800	X	7456	-0-	-344	-0-	538	1	6738	2	Y	164	160	1	2	8	157
							180	9									
07	7967	X	7861	-0-	-106	-0-	562	1	7123	2	Y	160	169	1			148
							176	9									
08	7967	X	7581	-0-	-386	-0-	532	1	6858	2	Y	174	167	1			155
							191	9									
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					155

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4009	-0-	-851	-0-	633	1	3344	2	Y	29	37	1			26
							32	9									
05	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	671	1	3484	2	Y	51	44	1			33
							56	9									
06	4830	X	4062	-0-	-768	-0-	589	1	3447	2	Y	24	27	1			30
							26	9									
07	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	586	1	3195	2	Y	29	29	1			30
							32	9									
08	4650	X	1974	-0-	-2676	-0-	334	1	1625	2	Y	14	18	1			26
							15	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					26

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	528	1	6389	2	Y	32	38	1			71
							35	9									
05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	499	1	6551	2	Y	203	225	1			49
							223	9									
06	7110	X	6833	-0-	-277	-0-	502	1	6295	2	Y	33	34	1			48
							36	9									
07	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	502	1	6363	2	Y	174	206	1			16
							191	9									
08	7347	X	6799	-0-	-548	-0-	487	1	6278	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	734 197	1 9	8884	2	Y	179	322	1			136
05	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	769 296	1 9	10103	2	Y	269	167	1			238
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	734 310	1 9	9197	2	Y	282	344	1	1	8	175
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	717 180	1 9	9080	2	Y	164	173	1			166
08	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	776 370	1 9	9995	2	Y	336	351	1			151
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

04	8880	X	8316	-0-	-564	-0-	631 52	1 9	7633	2	Y	47	238	1			113
05	9176	X	8933	-0-	-243	-0-	614 250	1 9	8069	2	Y	227	232	1			108
06	8880	X	8744	-0-	-136	-0-	630 226	1 9	7888	2	Y	205	226	1			87
07	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	649 34	1 9	8214	2	Y	31	33	1			85
08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	635 240	1 9	8183	2	Y	218	222	1			81
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					81

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	579 130	1 9	7006	2	Y	118	139	1			82
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	555 167	1 9	7295	2	Y	152	147	1			87
06	7860	X	7734	-0-	-126	-0-	562 129	1 9	7043	2	Y	117	111	1	3	8	90
07	8122	X	8118	-0-	-4	-0-	585 129	1 9	7404	2	Y	117	124	1			83
08	8122	X	2636	-0-	-5486	-0-	185 62	1 9	2389	2	Y	56	61	1	2	8	76
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	1764	1	9317	2	Y	302	307	1			78
							332	9									
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	1792	1	9301	2	Y	275	296	1			57
							303	9									
06	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	1597	1	9347	2	Y	174	160	1			71
							191	9									
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	1676	1	9145	2	Y	187	198	1			60
							206	9									
08	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	1710	1	8312	2	Y	171	182	1			49
							188	9									
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					49

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21240	X	20211	-0-	-1029	-0-	1517	1	18358	2	N	305	452	1			228
							336	9									
05	21948	X	21453	-0-	-495	-0-	1485	1	19510	2	N	416	377	1			267
							458	9									
06	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	1593	1	19962	2	N	350	262	1	3	8	352
							385	9									
07	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	1609	1	20392	2	N	395	277	1			470
							435	9									
08	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	1573	1	20271	2	N	357	482	1	9	8	336
							393	9									
09	21930	X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					N	NO RPT					336

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	6947	-0-	-1153	-0-	524	1	6337	2	Y	78	91	1			40
							86	9									
05	7440	X	7339	-0-	-101	-0-	513	1	6739	2	Y	79	75	1			44
							87	9									
06	6810	X	6121	-0-	-689	-0-	441	1	5531	2	Y	135	113	1	1	8	65
							149	9									
07	7192	X	4322	-0-	-2870	-0-	301	1	3808	2	Y	194	114	1			145
							213	9									
08	7347	X	2609	-0-	-4738	-0-	186	1	2400	2	Y	21	45	1			121
							23	9									
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7252	-0-	-428	-0-	543	1	6567	2	Y	129	17	1			169
							142	9									
05	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	605	1	7949	2	Y	121	176	1			114
							133	9									
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	615	1	7704	2	Y	107	19	1			202
							118	9									
07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	585	1	7415	2	Y	119	198	1			123
							131	9									
08	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	572	1	7364	2	Y	112	192	1			43
							123	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					43

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	11461	-0-	-1169	-0-	857	1	10365	2	Y	217	218	1			95
							239	9									
05	12865	X	11799	-0-	-1066	-0-	806	1	10582	2	Y	374	214	1			255
							411	9									
06	11940	X	11248	-0-	-692	-0-	814	1	10204	2	Y	209	396	1			68
							230	9									
07	12338	X	11389	-0-	-949	-0-	818	1	10356	2	Y	195	207	1			56
							215	9									
08	12338	X	11461	-0-	-877	-0-	807	1	10395	2	Y	235	205	1			86
							259	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					86

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	7178	-0-	-3922	-0-	1104	1	5829	2	Y	223	417	1			117
							245	9									
05	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1948	1	10111	2	Y	379	373	1			123
							417	9									
06	11100	X	11052	-0-	-48	-0-	1529	1	8951	2	Y	520	411	1			232
							572	9									
07	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	1732	1	9447	2	Y	310	349	1			193
							341	9									
08	12462	X	10227	-0-	-2235	-0-	1718	1	8349	2	Y	145	81	1			257
							160	9									
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					257

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1839	1	9709	2	Y	128	148	1			122
							141	9									
05	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	2192	1	11380	2	Y	392	342	1			172
							431	9									
06	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	2106	1	12328	2	Y	247	108	1			311
							272	9									
07	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	2380	1	12981	2	Y	232	362	1			181
							255	9									
08	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	2426	1	11793	2	Y	220	222	1			179
							242	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	1167	1	14121	2	Y	147	428	1			113
							162	9									
05	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	1171	1	15379	2	Y	186	51	1			248
							205	9									
06	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	1134	1	14202	2	Y	167	51	1	3	8	361
							184	9									
07	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	1182	1	14968	2	Y	227	415	1			173
							250	9									
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	1151	1	14823	2	Y	201	53	1	5	8	316
							221	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					316

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7142	-0-	-868	-0-	1112	1	5873	2	Y	143	150	1			67
							157	9									
05	7626	X	7403	-0-	-223	-0-	1167	1	6057	2	Y	163	165	1			65
							179	9									
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	1117	1	6540	2	Y	109	101	1			73
							120	9									
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	1219	1	6651	2	Y	122	127	1			68
							134	9									
08	7409	X	7378	-0-	-31	-0-	1242	1	6035	2	Y	92	103	1			57
							101	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					57

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6328	-0-	-572	-0-	941	1	4967	2	Y	382	364	1			145
							420	9									
05	6541	X	6210	-0-	-331	-0-	936	1	4857	2	Y	379	408	1			116
							417	9									
06	6420	X	6187	-0-	-233	-0-	859	1	5031	2	Y	270	237	1			149
							297	9									
07	6634	X	6587	-0-	-47	-0-	970	1	5290	2	Y	297	313	1			133
							327	9									
08	6634	X	5537	-0-	-1097	-0-	901	1	4380	2	Y	233	257	1			109
							256	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					109

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5662	-0-	-398	-0-	894	1	4721	2	Y	43	43	1			71
							47	9									
05	6138	X	6013	-0-	-125	-0-	957	1	4969	2	Y	79	37	1			113
							87	9									
06	6090	X	4955	-0-	-1135	-0-	711	1	4160	2	Y	76	35	1			154
							84	9									
07	6293	X	4627	-0-	-1666	-0-	690	1	3766	2	Y	155	217	1			92
							171	9									
08	6293	X	4550	-0-	-1743	-0-	748	1	3635	2	Y	152	28	1			216
							167	9									
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					216

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	1405	1	16998	2	Y	364	319	1			236
							400	9									
05	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	1363	1	17905	2	Y	422	279	1			379
							464	9									
06	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1367	1	17125	2	Y	367	454	1	3	8	289
							404	9									
07	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	1374	1	17401	2	Y	372	432	1			229
							409	9									
08	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	1329	1	17122	2	Y	334	263	1	5	8	295
							367	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					295

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

04	12420	X	11929	-0-	-491	-0-	889	1	10761	2	Y	254	242	1			289
							279	9									
05	12617	X	12124	-0-	-493	-0-	837	1	10990	2	Y	270	420	1			139
							297	9									
06	12030	X	11929	-0-	-101	-0-	862	1	10795	2	Y	247	229	1			157
							272	9									
07	12369	X	12074	-0-	-295	-0-	863	1	10930	2	Y	255	218	1			194
							281	9									
08	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	872	1	11236	2	Y	256	224	1			226
							282	9									
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					226

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3090	-0-	-240	-0-	233	1	2817	2	Y	36	145	1			30
							40	9									
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	268	1	3523	2	Y	52	44	1			38
							57	9									
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	256	1	3209	2	Y	141	41	1			138
							155	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	258	1	3268	2	Y	48	40	1			146
							53	9									
08	3844	X	3566	-0-	-278	-0-	250	1	3217	2	Y	90	176	1			60
							99	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					60

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6943	-0-	-197	-0-	512	1	6197	2	Y	213	222	1			44
							234	9									
05	7223	X	7005	-0-	-218	-0-	492	1	6467	2	Y	42	37	1			49
							46	9									
06	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	502	1	6291	2	Y	102	35	1	1	8	115
							112	9									
07	7223	X	7024	-0-	-199	-0-	503	1	6369	2	Y	138	210	1			43
							152	9									
08	7161	X	7034	-0-	-127	-0-	504	1	6496	2	Y	31	31	1			43
							34	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					43

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	780	1	9432	2	Y	173	189	1			276
							190	9									
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	698	1	9165	2	Y	198	187	1			287
							218	9									
06	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	724	1	9074	2	Y	102					389
							112	9									
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	725	1	9180	2	Y	90	181	1			298
							99	9									
08	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	745	1	9599	2	Y	137	176	1			259
							151	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

04	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	1076	1	13010	2	Y	760	840	1			307
							836	9									
05	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	1122	1	14742	2	Y	706	720	1			293
							777	9									
06	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	1072	1	13432	2	Y	676	629	1	9	8	331
							744	9									
07	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	1091	1	13822	2	Y	651	701	1			281
							716	9									
08	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	1081	1	13922	2	Y	654	621	1	4	8	310
							719	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					310

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	652	1	3441	2	Y	28	37	1			70
							31	9									
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	684	1	4667	2	Y	44	28	1			86
							48	9									
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	567	1	3321	2	Y	70	28	1			128
							77	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	564	1	3075	2	Y	50	28	1			150
							55	9									
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	315	1	3356	2	Y	45	18	1			177
							50	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

04	9420	X	9320	-0-	-100	-0-	1265	1	7976	2	Y	72	197	1			67
							79	9									
05	9734	X	9014	-0-	-720	-0-	1104	1	7786	2	Y	113	13	1			167
							124	9									
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	1247	1	8417	2	Y	111	199	1			79
							122	9									
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	1348	1	9119	2	Y	140	16	1			203
							154	9									
08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	1026	1	9093	2	Y	165	198	1			170
							182	9									
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					170

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	1094	1	13240	2	Y	248	260	1			60
							273	9									
05	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	1114	1	14634	2	Y	320	318	1			62
							352	9									
06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	1188	1	14884	2	Y	318	258	1	1	8	121
							350	9									
07	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	1166	1	14769	2	Y	257	252	1			126
							283	9									
08	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	1123	1	14460	2	Y	224	278	1			72
							246	9									
09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					72

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	384	1	2026	2	Y	60	33	1			189
							66	9									
05	3038	X	592	-0-	-2446	-0-	92	1	476	2	Y	22	9	1			202
							24	9									
06	2940	X	2377	-0-	-563	-0-	335	1	1959	2	Y	75	21	1			256
							83	9									
07	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	333	1	1815	2	Y	59	214	1			101
							65	9									
08	2945	X	1812	-0-	-1133	-0-	299	1	1455	2	Y	53	40	1			114
							58	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3654	-0-	-606	-0-	548	1	2893	2	Y	194	201	1			71
							213	9									
05	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	640	1	3321	2	Y	206	215	1			62
							227	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	574	1	3362	2	Y	232	190	1			104
							255	9									
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	636	1	3469	2	Y	369	358	1			115
							406	9									
08	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	622	1	3025	2	Y	424	431	1			108
							466	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					108

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4856	-0-	-334	-0-	337	1	4076	2	Y	403	430	1			294
							443	9									
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	387	1	5080	2	Y	284	301	1			277
							312	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	360	1	4510	2	Y	347	329	1			295
							382	9									
07	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	322	1	4072	2	Y	245	277	1			263
							270	9									
08	5766	X	4490	-0-	-1276	-0-	307	1	3957	2	Y	205	202	1			266
							226	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					266

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	6953	-0-	-1447	-0-	1073	1	5668	2	Y	193	234	1			93
							212	9									
05	7657	X	5734	-0-	-1923	-0-	892	1	4633	2	Y	190	221	1			62
							209	9									
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	1186	1	6945	2	Y	146	37	1			171
							161	9									
07	7843	X	7327	-0-	-516	-0-	1101	1	6005	2	Y	201	224	1			148
							221	9									
08	7843	X	6212	-0-	-1631	-0-	1032	1	5014	2	Y	151	209	1			90
							166	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					90

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	641 180	1 9	7758	2	Y	164	181	1			114
05	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	639 177	1 9	8394	2	Y	161	180	1			95
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	638 155	1 9	7997	2	Y	141	182	1	1	8	53
07	9021	X	8852	-0-	-169	-0-	636 160	1 9	8056	2	Y	145					198
08	9207	X	8744	-0-	-463	-0-	619 153	1 9	7972	2	Y	139	185	1	2	8	150
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					150

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	7955	-0-	-925	-0-	596 145	1 9	7214	2	Y	132	35	1			140
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	556 554	1 9	7310	2	Y	504	407	1			237
06	8010	X	7296	-0-	-714	-0-	539	1	6757	2	Y	-0-	32	1			137
07	8215	X	7734	-0-	-481	-0-	564 25	1 9	7145	2	Y	23	25	1			135
08	8432	X	7866	-0-	-566	-0-	564 32	1 9	7270	2	Y	29	29	1			135
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					135

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	161 85	1 9	1951	2	Y	77	83	1			65
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	183 97	1 9	2408	2	Y	88	86	1			67
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	170 94	1 9	2128	2	Y	85	73	1	3	8	76
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	170 79	1 9	2148	2	Y	72	69	1			79
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	148 63	1 9	1910	2	Y	57	55	1	4	8	77
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	9404	-0-	-106	-0-	701 217	1 9	8486	2	Y	197	209	1			47
05	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	677 227	1 9	8892	2	Y	206	204	1			49
06	9360	X	9111	-0-	-249	-0-	660 188	1 9	8263	2	Y	171	39	1	1	8	180
07	9703	X	9144	-0-	-559	-0-	656 182	1 9	8306	2	Y	165	209	1			136
08	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	730 196	1 9	9405	2	Y	178	217	1			97
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					97

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5116	-0-	-434	-0-	809	1	4274	2	Y	30	38	1			40
							33	9									
05	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	864	1	4488	2	Y	38	32	1			46
							42	9									
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	952	1	5572	2	Y	31	31	1			46
							34	9									
07	5456	X	4041	-0-	-1415	-0-	622	1	3391	2	Y	25	28	1			43
							28	9									
08	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	867	1	4215	2	Y	21	23	1			41
							23	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					41

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	773	1	9352	2	Y	620	628	1			229
							682	9									
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	758	1	9959	2	Y	555	569	1			215
							611	9									
06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	820	1	10272	2	Y	374	386	1	4	8	199
							411	9									
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	785	1	9941	2	Y	385	407	1			177
							424	9									
08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	670	1	8635	2	Y	480	449	1			208
							528	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					208

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	323	1	3905	2	Y	941	1034	1			323
							1035	9									
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	342	1	4488	2	Y	913	977	1			259
							1004	9									
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	344	1	4315	2	Y	753	606	1	1	8	405
							828	9									
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	321	1	4071	2	Y	761	695	1			471
							837	9									
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	304	1	3913	2	Y	370	582	1	3	8	256
							407	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					256

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18450	X	17197	-0-	-1253	-0-	1295	1	15671	2	Y	210	243	1			82
							231	9									
05	18755	X	17650	-0-	-1105	-0-	1232	1	16188	2	Y	209	203	1			88
							230	9									
06	17400	X	17021	-0-	-379	-0-	1240	1	15541	2	Y	218	202	1	12	8	92
							240	9									
07	17980	X	17363	-0-	-617	-0-	1249	1	15817	2	Y	270	275	1			87
							297	9									
08	17980	X	17110	-0-	-870	-0-	1212	1	15604	2	Y	267	258	1			96
							294	9									
09	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					96

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	996	1	5258	2	Y	107	265	1			111
							118	9									
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	1178	1	6115	2	Y	147	71	1			187
							162	9									
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	855	1	5005	2	Y	102	68	1			221
							112	9									
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	1069	1	5835	2	Y	99	63	1			257
							109	9									
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	987	1	4801	2	Y	83	51	1			289
							91	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					289

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	10423	-0-	-437	-0-	1738	1	8403	2	Y	256	209	1			230
							282	9									
05	11129	X	10750	-0-	-379	-0-	1742	1	8712	2	Y	269	402	1			97
							296	9									
06	10200	X	10136	-0-	-64	-0-	1686	1	8248	2	Y	184	207	1			74
							202	9									
07	10540	X	9900	-0-	-640	-0-	1707	1	7963	2	Y	209	202	1			81
							230	9									
08	10540	X	9497	-0-	-1043	-0-	1632	1	7650	2	Y	195	203	1			73
							215	9									
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					73

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	982 245	1 9	5185	2	N	223	228	1			129
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	1186 138	1 9	6158	2	N	125	36	1			218
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1028 140	1 9	6020	2	N	127	220	1			125
07	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1100 85	1 9	6001	2	N	77	35	1			167
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1120 54	1 9	5446	2	N	49	29	1			187
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8531	-0-	-799	-0-	1117 75	1 9	7339	2	N	68	40	1			189
05	9641	X	8522	-0-	-1119	-0-	1006 91	1 9	7425	2	N	83	28	1			244
06	8250	X	8210	-0-	-40	-0-	1029 142	1 9	7039	2	N	129	214	1			159
07	8804	X	8630	-0-	-174	-0-	1066 135	1 9	7429	2	N	123	241	1			41
08	8804	X	8798	-0-	-6	-0-	873 127	1 9	7798	2	N	115	107	1			49
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	2145 1246	1 9	11325	2	N	1133	1066	1			307
05	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	2155 1332	1 9	11186	2	N	1211	1292	1			226
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	1966 837	1 9	11512	2	N	761	873	1			114
07	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	2091 963	1 9	11406	2	N	875	758	1			231
08	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	2104 799	1 9	10225	2	N	726	791	1			166
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	513 78	1 9	2711	2	Y	71	33	1			129
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	559 75	1 9	2904	2	Y	68	75	1			122
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	590 69	1 9	3454	2	Y	63	23	1			162
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	631 66	1 9	3442	2	Y	60	21	1			201
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	792 46	1 9	3851	2	Y	42	203	1			40
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3802	-0-	-578	-0-	600 36	1 9	3166	2	Y	33	42	1			193
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	733 76	1 9	3805	2	Y	69	177	1			85
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	664 53	1 9	3888	2	Y	48	38	1			95
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	710 57	1 9	3873	2	Y	52	37	1			110
08	4619	X	3292	-0-	-1327	-0-	556 34	1 9	2702	2	Y	31	27	1			114
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	14302	-0-	-548	-0-	2229	1	11768	2	Y	277	269	1			99
							305	9									
05	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	1965	1	13992	2	Y	229	256	1			72
							252	9									
06	15660	X	13851	-0-	-1809	-0-	1989	1	11645	2	Y	197	167	1			102
							217	9									
07	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	2078	1	13886	2	Y	207	221	1			88
							228	9									
08	16213	X	14411	-0-	-1802	-0-	1456	1	12800	2	Y	141	162	1			67
							155	9									
09	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT					67

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	9514	-0-	-1196	-0-	1494	1	7890	2	N	118	124	1			136
							130	9									
05	11067	X	9654	-0-	-1413	-0-	1532	1	7954	2	N	153	152	1			137
							168	9									
06	10710	X	9796	-0-	-914	-0-	1400	1	8194	2	N	184	151	1			170
							202	9									
07	10013	X	9702	-0-	-311	-0-	1464	1	7986	2	N	229	234	1			165
							252	9									
08	10013	X	8453	-0-	-1560	-0-	1411	1	6859	2	N	166	187	1			144
							183	9									
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					144

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	12583	-0-	-1427	-0-	943	1	11410	2	N	209	226	1			100
							230	9									
05	13733	X	12938	-0-	-795	-0-	898	1	11798	2	N	220	218	1			102
							242	9									
06	13290	X	12143	-0-	-1147	-0-	881	1	11039	2	N	203	170	1	3	8	132
							223	9									
07	13051	X	12886	-0-	-165	-0-	923	1	11693	2	N	245	332	1			45
							270	9									
08	12989	X	12598	-0-	-391	-0-	890	1	11467	2	N	219	203	1			61
							241	9									
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	334 167	1 9	4039	2	N	152	309	1			131
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	387 222	1 9	5081	2	N	202	115	1			218
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	361 240	1 9	4517	2	N	218	373	1			63
07	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	325 255	1 9	4112	2	N	232	245	1			50
08	5704	X	4606	-0-	-1098	-0-	319 177	1 9	4110	2	N	161	51	1			160
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					160

STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	614 256	1 9	7435	2	N	233	246	1			56
05	8401	X	8305	-0-	-96	-0-	568 270	1 9	7467	2	N	245	241	1			60
06	8430	X	7894	-0-	-536	-0-	566 234	1 9	7094	2	N	213	212	1			61
07	8711	X	8647	-0-	-64	-0-	614 251	1 9	7782	2	N	228	239	1			50
08	8711	X	8649	-0-	-62	-0-	608 204	1 9	7837	2	N	185	202	1			33
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					33

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	6165	-0-	-4635	-0-	1145 1199	1 9	3821	2	N	1090	1256	1			191
05	9083	X	6496	-0-	-2587	-0-	1376 1180	1 9	3940	2	N	1073	1121	1			143
06	7620	X	5870	-0-	-1750	-0-	1307 1161	1 9	3402	2	N	1055	976	1			222
07	7874	X	6191	-0-	-1683	-0-	1357 1220	1 9	3614	2	N	1109	1191	1			140
08	7843	X	5329	-0-	-2514	-0-	1248 1066	1 9	3015	2	N	969	922	1			187
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					187

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39433	X	39433	-0-	-0-	-0-	2869 1840	1 9	34724	2	N	1673	1747	1			393
05	58435	X	38503	-0-	-19932	-0-	2558 2345	1 9	33600	2	N	2132	2138	1			387
06	50280	X	34768	-0-	-15512	-0-	2460 1493	1 9	30815	2	N	1357	1322	1			422
07	48112	X	34043	-0-	-14069	-0-	2390 1377	1 9	30276	2	N	1252	1368	1			306
08	45012	X	31765	-0-	-13247	-0-	2197 1267	1 9	28301	2	N	1152	1097	1			361
09	39420	X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					N	NO RPT					361

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1203	2	22	9	N	20					149
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1230	2	24	9	N	22					171
06	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1173	2	18	9	N	16					187
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1164	2	19	9	N	17					204
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-	186	1			18
09	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1600	2	35	9	N	32	187	1			67
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1664	2	44	9	N	40					107
06	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1605	2	25	9	N	23					130
07	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1667	2	29	9	N	26					156
08	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1685	2	17	9	N	15					171
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					171

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					88
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					88
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					88
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					88
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			N	-0-					35
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	N	12					47
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					47
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					47
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					47
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1482	2	11	9	N	10					57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	1818	-0-	-792	-0-	1734	2	84	9	N	76					202
05	2759	N	1209	-0-	-1550	-0-	1209	2			N	-0-					202
06	2670	N	1240	-0-	-1430	-0-	1240	2			N	-0-					202
07	1891	N	1340	-0-	-551	-0-	1340	2			N	-0-					202
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1249	2	205	9	N	186	186	1			202
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					202

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	782	-0-	-388	-0-	782	2			N	-0-					5
05	1178	N	736	-0-	-442	-0-	736	2			N	-0-					5
06	1050	N	692	-0-	-358	-0-	692	2			N	-0-					5
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					5
08	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					5
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13					80
05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1550	2	8	9	Y	7					87
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1499	2	7	9	Y	6					93
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1502	2	9	9	Y	8					101
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			Y	-0-					101
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					101

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3977	-0-	-43	-0-	3968	2	9	9	N	8					136
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4198	2	10	9	N	9					145
06	4020	X	4012	-0-	-8	-0-	3990	2	22	9	N	20					165
07	4154	X	1903	-0-	-2251	-0-	1896	2	7	9	N	6					171
08	4154	X	7	-0-	-4147	-0-	7	2			N	-0-					171
09	4020	X	1	-0-	-4019	-0-	1	2			N	-0-					171

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					62
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					62
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1400	2			N	-0-					62
07	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1427	2	9	9	N	8					70
08	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					70
09	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1217	2			N	-0-					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	1244	2			N	-0-					107
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-					107
06	1290	N	956	-0-	-334	-0-	956	2			N	-0-					107
07	1271	N	880	-0-	-391	-0-	880	2			N	-0-					107
08	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					107
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					112
05	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			N	-0-					112
06	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			N	-0-					112
07	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	2225	2	1	9	N	1					113
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					113
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2063	2	134	9	N	122	180	1			55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	830	2	48	9	N	44					208
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	854	2	29	9	N	26					234
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	824	2	39	9	N	35					269
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58	184	1			143
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					143
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

04	6540	X	5633	-0-	-907	-0-	5609	2	24	9	N	22	178	1			48
05	6665	X	5221	-0-	-1444	-0-	5207	2	14	9	N	13					61
06	6450	X	5474	-0-	-976	-0-	5462	2	12	9	N	11					72
07	6665	X	5391	-0-	-1274	-0-	5382	2	9	9	N	8					80
08	6665	X	5241	-0-	-1424	-0-	5219	2	22	9	N	20					100
09	5640	X	5166	-0-	-474	-0-	5133	2	33	9	N	30					130

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					66
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2336	2	3	9	N	3					69
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	N	7					76
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2384	2	9	9	N	8					84
08	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2134	2	111	9	N	101					185
09	2220	N	1934	-0-	-286	-0-	1906	2	28	9	N	25					210

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

04	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	1663	2	9	9	N	8					180
05	2294	N	1624	-0-	-670	-0-	1624	2			N	-0-					180
06	2280	N	1521	-0-	-759	-0-	1521	2			N	-0-					180
07	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-					180
08	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					180
09	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					180

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2347	2	20	9	N	18					108
05	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	2217	2	11	9	N	10					118
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2218	2	6	9	N	5					123
07	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	2150	2	7	9	N	6					129
08	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2			N	-0-					129
09	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1983	2			N	-0-					129

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1851	2	20	9	N	18	184	1			75
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	N	18					93
06	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			N	-0-					93
07	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1753	2	2	9	N	2					95
08	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	2			N	-0-					95
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2737	2	30	9	N	27					137
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3146	2	62	9	N	56					193
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3125	2	39	9	N	35	183	1			45
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3388	2	28	9	N	25					70
*08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					70
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

04	2820	X	2349	-0-	-471	-0-	2309	2	40	9	N	36					159
05	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	2186	2	39	9	N	35					194
06	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	2179	2	9	9	N	8					202
07	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	2188	2	14	9	N	13	181	1			34
08	2480	X	2059	-0-	-421	-0-	2059	2			N	-0-					34
09	2340	X	1939	-0-	-401	-0-	1939	2			N	-0-					34

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3003	2	145	9	N	132	184	1			52
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2790	2	28	9	N	25					77
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2599	2	83	9	N	75					152
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	2	25	9	N	23					175
*08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2575	2	58	9	N	53					228
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					228

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

04	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	3765	2	101	9	N	92					221
05	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	3619	2	8	9	N	7					228
06	3930	X	3509	-0-	-421	-0-	3501	2	8	9	N	7					235
07	4061	X	3149	-0-	-912	-0-	3138	2	11	9	N	10					245
08	4061	X	3236	-0-	-825	-0-	3212	2	24	9	N	22					267
09	3870	X	3160	-0-	-710	-0-	3141	2	19	9	N	17	181	1			103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2311	2	26	9	N	24	183	1			36
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2370	2	13	9	N	12					48
06	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	2273	2	25	9	N	23					71
07	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2331	2	20	9	N	18					89
08	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	2267	2			N	-0-					89
09	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2159	2			N	-0-					89

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

04	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			N	-0-					40
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					40
06	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	2			N	-0-					40
07	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					40
08	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					40
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					25
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					25
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					25
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					25
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1424	2	24	9	N	22					149
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1591	2	23	9	N	21					170
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1482	2	26	9	N	24					194
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1514	2	21	9	N	19					213
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-	183	1	3	7	27
09	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	N	2					40
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					40
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					40
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	N	7					47
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2117	2	44	9	N	40					87
09	2160	N	1433	-0-	-727	-0-	1433	2			N	-0-					87

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4221	2	14	9	N	13	178	1			73
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4658	2	2	9	N	2					75
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					75
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4872	2	42	9	N	38					113
*08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4886	2	22	9	N	20					133
*09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4780	2	21	9	N	19					152

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					66
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13					79
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	2	10	9	N	9					88
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2181	2	9	9	N	8					96
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2214	2	8	9	N	7					103
09	2280	N	2160	-0-	-120	-0-	2149	2	11	9	N	10					113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1663	2	24	9	N	22					125
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	N	6					131
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	2	14	9	N	13					144
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1807	2	37	9	N	34					178
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					178
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					178

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1942	2	154	9	N	140	188	1			47
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1994	2	140	9	N	127					174
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	2	12	9	N	11					185
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	21	174	1			32
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1585	2	80	9	N	73					105
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1429	2	52	9	N	47					152

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4735	2	37	9	N	34					167
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5828	2	81	9	N	74					241
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					241
07	2697	X	826	-0-	-1871	-0-	826	2			N	-0-					241
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					241
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					241

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					67
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					67
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					67
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1171	2	40	9	N	36					103
08	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					103
09	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	2			N	-0-					103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1122	2	52	9	N	47					180
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1165	2	36	9	N	33					213
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1144	2	42	9	N	38					251
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1177	2	83	9	N	75	187	1			139
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1204	2	48	9	N	44					183
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6					189

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1159	2	34	9	N	31	182	1			13
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1265	2	19	9	N	17					30
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1342	2	29	9	N	26					56
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1391	2	32	9	N	29					85
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					85
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					85

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	N	16					173
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	955	2	24	9	N	22					195
06	1320	N	991	-0-	-329	-0-	977	2	14	9	N	13					208
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1132	2	2	9	N	2	180	1			30
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					30
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					5
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					5
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					5
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					5
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					5
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3091	2	24	9	N	22	178	1			26
05	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	2636	2	19	9	N	17					43
06	3030	X	1296	-0-	-1734	-0-	1295	2	1	9	N	1					44
07	3224	X	1100	-0-	-2124	-0-	1100	2			N	-0-					44
08	3224	X	998	-0-	-2226	-0-	998	2			N	-0-					44
09	3120	X	927	-0-	-2193	-0-	927	2			N	-0-					44

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					46
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1386	2	12	9	Y	11					57
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1473	2	14	9	Y	13					70
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1619	2	13	9	Y	12					82
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					82
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					82

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1817	2	20	9	N	18					139
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1831	2	24	9	N	22					161
06	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1719	2	24	9	N	22					183
07	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1820	2	22	9	N	20					203
08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1834	2	24	9	N	22	185	1			40
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	630	-0-	-1320	-0-	622	2	8	9	N	7					54
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	516	2	11	9	N	10					64
06	660	N	390	-0-	-270	-0-	389	2	1	9	N	1					65
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1874	2	25	9	N	23					88
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1709	2	47	9	N	43					131
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1917	2	33	9	N	30					161

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1896	2	7	9	N	6	184	1			49
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1988	2	3	9	N	3					52
06	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					52
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12					64
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1987	2	20	9	N	18					82
09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1677	2	4	9	N	4					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	N	15					106
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1904	2	17	9	N	15					121
06	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1867	2	21	9	N	19					140
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1754	2	23	9	N	21					161
08	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1791	2	1	9	N	1					162
09	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	1620	2	4	9	N	4					166

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2225	2	14	9	Y	13					47
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2274	2	12	9	Y	11					58
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	2	13	9	Y	12					70
07	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	2153	2	14	9	Y	13					83
08	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	2			Y	-0-					83
09	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	1776	2			Y	-0-					83

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1199	2	55	9	N	50					125
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1259	2	35	9	N	32					157
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1200	2	31	9	N	28					185
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1251	2	18	9	N	16					201
08	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					201
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					201

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2243	2	11	9	N	10					108
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	2	8	9	N	7					115
06	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2082	2	17	9	N	15					130
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2088	2	3	9	N	3					133
08	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1982	2	8	9	N	7					140
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					140

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3127	2	31	9	N	28					78
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3251	2	44	9	N	40					118
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3236	2	41	9	N	37					155
07	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	3262	2	22	9	N	20					175
08	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3252	2	11	9	N	10	183	1			2
09	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	3067	2			N	-0-					2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1055	2			N	-0-					51
05	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	1007	2			N	-0-					51
06	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958	2			N	-0-					51
07	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					51
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					51
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-					25
05	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					25
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					25
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					25
08	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					25
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

04	1860	N	1029	-0-	-831	-0-	1018	2	11	9	N	10					193
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1982	2	21	9	N	19					212
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					216
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	180	1			36
08	1922	N	1358	-0-	-564	-0-	1358	2			N	-0-					36
09	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	1463	2			N	-0-					36

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1807	2	34	9	N	31	183	1			110
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2171	2	20	9	N	18					128
06	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	1475	2	8	9	N	7					135
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2068	2	26	9	N	24					159
08	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2028	2	14	9	N	13					172
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					172

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

04	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2789	2	17	9	N	15					103
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2965	2	19	9	N	17					120
06	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	2840	2	14	9	N	13					133
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	N	15					148
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	2948	2	18	9	N	16					164
09	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			N	-0-					164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

04	1710	N	1311	-0-	-399	-0-	1311	2			Y	-0-	92	1			14
05	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			Y	-0-					14
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					14
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					14
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					14
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3298	2	17	9	N	15					161
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3430	2	26	9	N	24					185
06	3300	X	3268	-0-	-32	-0-	3248	2	20	9	N	18					203
07	3441	X	3429	-0-	-12	-0-	3333	2	96	9	N	87					290
08	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3345	2	2	9	N	2	187	1			105
09	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	3245	2			N	-0-					105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	Y	2					26
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	Y	3					29
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2					31
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1					32
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	3					35
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1					36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					119
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					119
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					119
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					119
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					119
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					119

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	Y	3					27
05	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1924	2	2	9	Y	2					29
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1846	2	3	9	Y	3					32
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					32
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					36
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					36

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	N	21					144
05	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1697	2	19	9	N	17					161
06	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			N	-0-					161
07	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1634	2	37	9	N	34					195
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					195
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1631	2	63	9	N	57	180	1			72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

04	5040	X	4998	-0-	-42	-0-	4976	2	22	9	N	20					176
05	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	5050	2	21	9	N	19					195
06	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	4869	2	31	9	N	28					223
07	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	5037	2	29	9	N	26					249
08	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-	185	1	1	7	63
09	5010	X	4864	-0-	-146	-0-	4864	2			N	-0-					63

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2363	2	13	9	Y	12					78
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2382	2	8	9	Y	7					85
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	Y	7					92
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7					99
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					99
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	727	-0-	-143	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2716	2	33	9	N	30					147
05	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2659	2	30	9	N	27					174
06	2700	X	1671	-0-	-1029	-0-	1643	2	28	9	N	25					199
07	2790	X	1902	-0-	-888	-0-	1879	2	23	9	N	21					220
08	2790	X	1561	-0-	-1229	-0-	1561	2			N	-0-	179	1			41
09	2700	X	1811	-0-	-889	-0-	1792	2	19	9	N	17					58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	2113	2			N	-0-					48
05	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	1745	2			N	-0-					48
06	2370	N	1526	-0-	-844	-0-	1526	2			N	-0-					48
07	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-					48
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					48
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4047	-0-	-453	-0-	3991	2	56	9	N	51	181	1			51
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4500	2	17	9	N	15					66
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4315	2	39	9	N	35					101
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4890	2	42	9	N	38					139
*08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5087	2	77	9	N	70					209
*09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5150	2	68	9	N	62	175	1			96

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1537	2			N	-0-					177
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					177
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					177
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	N	3					180
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1586	2	14	9	N	13					193
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					193

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1950	2	41	9	N	37					184
05	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2028	2	10	9	N	9					193
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1993	2	50	9	N	45					238
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1976	2	81	9	N	74					312
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2021	2	67	9	N	61	172	1			201
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					201

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

04	1080	N	844	-0-	-236	-0-	844	2			N	-0-					57
05	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-					57
06	1020	N	764	-0-	-256	-0-	764	2			N	-0-					57
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					57
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					57
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

04	750	N	496	-0-	-254	-0-	496	2			N	-0-					158
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					158
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					158
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					158
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					158
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3321	2	18	9	N	16					113
05	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	3216	2	10	9	N	9					122
06	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	3012	2	13	9	N	12					134
07	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3149	2	23	9	N	21					155
08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	2472	2			N	-0-					155
09	3210	X	2401	-0-	-809	-0-	2401	2			N	-0-					155

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-					48
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					48
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					48
07	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					48
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-					48
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					145
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					145
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					145
07	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1373	2			N	-0-					145
08	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-					145
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					145

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1664	2	41	9	N	37					108
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1619	2	30	9	N	27					135
06	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	1375	2	1	9	N	1					136
07	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1590	2	43	9	N	39					175
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1779	2	35	9	N	32	178	1			29
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					29

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	2084	2	31	9	N	28					193
05	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2128	2	26	9	N	24					217
06	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	1993	2	9	9	N	8					225
07	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2107	2	9	9	N	8	185	1			48
08	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2054	2			N	-0-					48
09	2010	N	1600	-0-	-410	-0-	1600	2			N	-0-					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					15
05	1674	X	2	-0-	-1672	-0-	2	2			N	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5534	-0-	-676	-0-	5534	2			Y	-0-					20
05	6293	X	2338	-0-	-3955	-0-	2338	2			Y	-0-					20
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					20
07	6293	X	2162	-0-	-4131	-0-	2162	2			Y	-0-					20
08	6293	X	2131	-0-	-4162	-0-	2131	2			Y	-0-					20
09	5520	X	2026	-0-	-3494	-0-	2026	2			Y	-0-					20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-	131	1			29
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					29
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	Y	10					39
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1974	2	29	9	Y	26					65
08	2542	N	1846	-0-	-696	-0-	1809	2	37	9	Y	34					99
09	2250	N	1708	-0-	-542	-0-	1683	2	25	9	Y	23					122

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3043	-0-	-1127	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3015	-0-	-1263	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	Y	1					1
07	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	2837	2			Y	-0-					1
08	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	2			Y	-0-					1
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	3129	2	37	9	N	34					151
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3629	2	3	9	N	3					154
06	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	3215	2			N	-0-					154
07	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	3230	2			N	-0-					154
08	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3204	2			N	-0-					154
09	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2			N	-0-	115	1			39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3185	2	23	9	N	21					136
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	N	5					141
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					141
07	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	2878	2	25	9	N	23					164
08	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	2805	2			N	-0-					164
09	3330	X	2703	-0-	-627	-0-	2703	2			N	-0-					164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2408	2	43	9	N	39					166
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2425	2	23	9	N	21					187
06	2430	N	2284	-0-	-146	-0-	2267	2	17	9	N	15	175	1			27
07	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2288	2	22	9	N	20					47
08	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2237	2	1	9	N	1					48
09	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			N	-0-					48

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					20
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					20
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					20
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					20
08	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	3588	2			Y	-0-					20
09	3870	X	3236	-0-	-634	-0-	3236	2			Y	-0-					20

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					26
05	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2320	2			Y	-0-					26
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	Y	18					44
07	2945	X	2029	-0-	-916	-0-	1972	2	57	9	Y	52					96
08	2945	X	2200	-0-	-745	-0-	2007	2	193	9	Y	175	158	1			113
09	2850	X	2068	-0-	-782	-0-	2068	2			Y	-0-					113

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	3742	2	35	9	N	32	184	1			55
05	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3863	2	20	9	N	18					73
06	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	3756	2	53	9	N	48					121
07	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	3786	2	39	9	N	35					156
08	3999	X	3560	-0-	-439	-0-	3542	2	18	9	N	16					172
09	3810	X	2722	-0-	-1088	-0-	2718	2	4	9	N	4					176

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1735	-0-	-905	-0-	1735	2			Y	-0-	16	1			4
05	2728	X	863	-0-	-1865	-0-	863	2			Y	-0-					4
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	Y	1					5
07	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2471	2	2	9	Y	2					7
08	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	2274	2	4	9	Y	4					11
*09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2411	2	17	9	N	15					134
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2765	2	15	9	N	14					148
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	2	6	9	N	5					153
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					153
*08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					153
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2313	2	72	9	N	65					218

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	59	1			31
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	276					307
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					307
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					307
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					307
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	184	1			123

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

04	2820	X	2105	-0-	-715	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1644	-0-	-1270	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	Y	1					1
07	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	2614	2			Y	-0-					1
08	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	2			Y	-0-					1
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

04	2340	N	1856	-0-	-484	-0-	1852	2	4	9	Y	4					34
05	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	1969	2			Y	-0-					34
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					34
07	1922	N	903	-0-	-1019	-0-	900	2	3	9	Y	3					37
08	1984	N	1375	-0-	-609	-0-	1366	2	9	9	Y	8	24	1			21
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	Y	3					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

04	3000	N	3611	-0-	611	1173	3611	2			Y	-0-					55
05	3100	N	2728	-0-	-372	801	2728	2			Y	-0-					55
06	3716	X	2915	-0-	-801	-0-	2915	2			Y	-0-					55
07	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	2961	2	1	9	Y	1					56
08	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2905	2			Y	-0-					56
09	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	2623	2	117	9	Y	106	136	1			26

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

04	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	3160	2	40	9	N	36					258
05	3596	X	2920	-0-	-676	-0-	2908	2	12	9	N	11					269
06	3510	X	2728	-0-	-782	-0-	2726	2	2	9	N	2					271
07	3627	X	2835	-0-	-792	-0-	2827	2	8	9	N	7	182	1			96
08	3627	X	2667	-0-	-960	-0-	2667	2			N	-0-					96
09	3210	X	2669	-0-	-541	-0-	2504	2	165	9	N	150	172	1			74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1044	2	3	9	Y	3					27
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2	9	Y	2					29
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3					32
07	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					32
08	1116	N	964	-0-	-152	-0-	960	2	4	9	Y	4					36
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1012	-0-	-1178	-0-	990	2	22	9	N	20					135
05	2387	X	933	-0-	-1454	-0-	927	2	6	9	N	5					140
06	2190	N	1315	-0-	-875	-0-	1315	2			N	-0-					140
07	1054	N	618	-0-	-436	-0-	618	2			N	-0-					140
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					140
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					140

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	951	-0-	-2979	-0-	951	2			N	-0-					41
05	4061	X	1066	-0-	-2995	-0-	1066	2			N	-0-					41
06	3930	X	1877	-0-	-2053	-0-	1877	2			N	-0-					41
07	4061	X	2316	-0-	-1745	-0-	2316	2			N	-0-					41
*08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					41
09	1890	X	345	-0-	-1545	-0-	345	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	2241	2	40	9	N	36	187	1			45
05	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	2990	2	53	9	N	48					93
06	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	2780	2	40	9	N	36					129
07	3069	X	2914	-0-	-155	-0-	2883	2	31	9	N	28					157
08	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	2999	2	4	9	N	4					161
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					161

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4114	-0-	-596	-0-	4114	2			Y	-0-					55
05	4960	X	3607	-0-	-1353	-0-	3607	2			Y	-0-					55
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					55
07	4960	X	3554	-0-	-1406	-0-	3553	2	1	9	Y	1					56
08	4805	X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2			Y	-0-					56
09	4110	X	3223	-0-	-887	-0-	3105	2	118	9	Y	107	137	1			26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3					28
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					28
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					28
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					31
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1943	2	7	9	Y	6	20	1			17
09	2100	N	1685	-0-	-415	-0-	1682	2	3	9	Y	3					20

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					37
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					37
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					37
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					37
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					37
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1237	-0-	-623	-0-	1237	2			Y	-0-	29	1			7
05	2139	N	984	-0-	-1155	-0-	984	2			Y	-0-					7
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2					9
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1891	2	4	9	Y	4					13
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2297	2	7	9	Y	6					19
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3037	-0-	-563	-0-	3019	2	18	9	Y	16	62	1			20
05	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3061	2	13	9	Y	12					32
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3008	2	22	9	Y	20					52
07	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	3021	2	18	9	Y	16					68
08	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	2924	2	6	9	Y	5	63	1			10
09	3030	X	2830	-0-	-200	-0-	2830	2			Y	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	553	-0-	-377	-0-	553	2			Y	-0-	93	1			14
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	2			Y	-0-					14
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					14
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					14
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			Y	-0-					14
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23					188
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					188
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					188
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	Y	18					206
08	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3343	2	52	9	Y	47	134	1			119
09	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	3173	2	18	9	Y	16					135

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4003	-0-	-257	-0-	3930	2	73	9	N	66					336
05	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	4127	2	26	9	N	24					360
06	4230	X	3680	-0-	-550	-0-	3622	2	58	9	N	53	183	1			230
07	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	3780	2	79	9	N	72					302
08	4371	X	3862	-0-	-509	-0-	3843	2	19	9	N	17	179	1			140
09	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3690	2	271	9	N	246	350	1			36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					55
05	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	4426	2			Y	-0-					55
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					55
07	4929	X	3978	-0-	-951	-0-	3977	2	1	9	Y	1					56
08	4929	X	4040	-0-	-889	-0-	4040	2			Y	-0-					56
09	4560	X	3972	-0-	-588	-0-	3854	2	118	9	Y	107	137	1			26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	2967	2	18	9	Y	16	62	1			20
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3160	2	13	9	Y	12					32
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2705	2	22	9	Y	20					52
07	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	2657	2	18	9	Y	16					68
08	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	2175	2	6	9	Y	5	63	1			10
09	3060	X	2039	-0-	-1021	-0-	2039	2			Y	-0-					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1899	-0-	-1551	-0-	1880	2	19	9	Y	17	62	1			20
05	3565	X	2149	-0-	-1416	-0-	2136	2	13	9	Y	12					32
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22	9	Y	20					52
07	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	2164	2	17	9	Y	15					67
08	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	2290	2	6	9	Y	5	62	1			10
*09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2377	2	23	9	N	21					190
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2478	2	6	9	N	5					195
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	2	4	9	N	4					199
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2492	2	18	9	N	16					215
*08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					215
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2565	2	4	9	N	4	174	1			45

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					166
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					166
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					166
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					166
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					166
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					166

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	N	20					102
05	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1065	2	36	9	N	33					135
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1031	2	17	9	N	15					150
07	1209	N	808	-0-	-401	-0-	801	2	7	9	N	6					156
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					156
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1291	2	111	9	N	101					257

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	836	-0-	-454	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					58
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					58
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					58
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					58
*08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					58
*09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					58

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					78
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					78
06	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			N	-0-					78
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					78
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			N	-0-					78
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			N	-0-					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1664	2	30	9	N	27					157
05	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1389	2	20	9	N	18					175
06	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	1266	2	9	9	N	8					183
07	1736	N	1227	-0-	-509	-0-	1221	2	6	9	N	5					188
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-					188
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1338	2	76	9	N	69					257

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

04	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	2			N	-0-					97
05	3100	N	3461	-0-	361	452	3461	2			N	-0-					97
06	3000	N	3505	-0-	505	957	3505	2			N	-0-					97
07	4550	X	3593	-0-	-957	-0-	3593	2			N	-0-					97
*08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					97
*09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

04	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2756	2	28	9	N	25	190	1			30
05	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2834	2	32	9	N	29					59
06	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2711	2	31	9	N	28					87
07	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2737	2	23	9	N	21					108
08	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2754	2	11	9	N	10					118
09	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2639	2	11	9	N	10					128

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

04	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	2969	2			N	-0-					140
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					140
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					140
07	3317	X	2522	-0-	-795	-0-	2522	2			N	-0-					140
08	3410	X	2511	-0-	-899	-0-	2492	2	19	9	N	17					157
09	3300	X	2440	-0-	-860	-0-	2320	2	120	9	N	109	188	1			78

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1307	2	76	9	Y	69	186	1			35
05	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1115	2	14	9	Y	13					48
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	Y	20					68
07	1426	N	737	-0-	-689	-0-	725	2	12	9	Y	11					79
08	1116	N	850	-0-	-266	-0-	850	2			Y	-0-					79
09	990	N	493	-0-	-497	-0-	493	2			Y	-0-					79

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5965	2	76	9	N	69	187	1			340
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6925	2	242	9	N	220					560
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6107	2	187	9	N	170	372	1			358
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5978	2	167	9	N	152					510
*08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5828	2	117	9	N	106	375	1			241
*09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5247	2	125	9	N	114	189	1			166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	12262	-0-	-308	-0-	12218	2	44	9	N	40	187	1			92
05	13113	X	11554	-0-	-1559	-0-	11520	2	34	9	N	31					123
06	12870	X	11780	-0-	-1090	-0-	11749	2	31	9	N	28					151
07	13299	X	12138	-0-	-1161	-0-	12104	2	34	9	N	31					182
08	13299	X	12251	-0-	-1048	-0-	12221	2	30	9	N	27	183	1			26
*09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					26

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					114
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					114
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					114
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					114
*08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					114
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					114

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	10					54
05	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1496	2	10	9	N	9					63
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	1404	2	7	9	N	6					69
07	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1489	2	4	9	N	4					73
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					73
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					73

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					44
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					44
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					44
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					44
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					44
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11366	2	198	9	N	180	191	1			386
05	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12096	2	215	9	N	195					581
06	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11471	2	168	9	N	153	369	1			365
07	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	11969	2	184	9	N	167					532
08	11129	X	9670	-0-	-1459	-0-	9460	2	210	9	N	191	373	1			350
09	10770	X	5577	-0-	-5193	-0-	5530	2	47	9	N	43	184	1			209

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2525	-0-	-325	-0-	2464	2	61	9	Y	55					137
05	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	2549	2	4	9	Y	4					141
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2596	2	21	9	Y	19	94	1			66
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2646	2	12	9	Y	11					77
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	Y	1					78
09	2610	N	2119	-0-	-491	-0-	2109	2	10	9	Y	9	72	1			15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2571	2	61	9	Y	55					137
05	3131	X	2177	-0-	-954	-0-	2173	2	4	9	Y	4					141
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2082	2	21	9	Y	19	94	1			66
07	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	2260	2	13	9	Y	12					78
08	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2510	2			Y	-0-					78
09	2640	X	2156	-0-	-484	-0-	2146	2	10	9	Y	9	72	1			15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	8601	-0-	-1659	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7512	-0-	-3152	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7444	-0-	-2876	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7957	-0-	-2707	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	6499	-0-	-3793	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7005	-0-	-1605	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7476	-0-	-1374	-0-	7285	2	191	9	N	174	192	1			415
05	8773	X	7645	-0-	-1128	-0-	7515	2	130	9	N	118					533
06	8490	X	7283	-0-	-1207	-0-	7196	2	87	9	N	79	184	1			428
07	8277	X	7323	-0-	-954	-0-	7163	2	160	9	N	145					573
*08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7780	2	108	9	N	98	370	1			301
*09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7465	2	107	9	N	97	224	1			174

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					43
05	3131	X	5	-0-	-3126	-0-	5	2			N	-0-					43
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					43
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					43
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					43
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					43

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2336	2	41	9	N	37					292
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2533	2	4	9	N	4					296
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2158	2	32	9	N	29					325
07	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2353	2	40	9	N	36	183	1			178
08	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2267	2	79	9	N	72	172	1			78
09	2190	N	2023	-0-	-167	-0-	1984	2	39	9	N	35					113

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	4825	2	76	9	N	69	173	1			240
05	5239	X	4334	-0-	-905	-0-	4276	2	58	9	N	53					293
06	5040	X	4846	-0-	-194	-0-	4782	2	64	9	N	58					351
07	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	4694	2	87	9	N	79	184	1			246
08	5146	X	5106	-0-	-40	-0-	5049	2	57	9	N	52					298
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4888	2	73	9	N	66					364

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	2			N	-0-					92
05	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					92
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			N	-0-					92
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	2			N	-0-					92
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			N	-0-					92
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					92

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	1988	-0-	-2104	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1139	-0-	-3631	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	392	-0-	-4537	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	476	-0-	-4453	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	734	-0-	-3226	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
06	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
*08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
*09	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21900	X	20110	-0-	-1790	-0-	20110	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	20503	-0-	-2034	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	19469	-0-	-2101	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20295	-0-	-1901	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	20109	-0-	-1498	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	18607	-0-	-1493	-0-	18607	2			Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
*08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
*09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7734	-0-	-606	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7340	-0-	-1278	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6463	-0-	-1877	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	4400	-0-	-4218	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	4459	-0-	-4159	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6241	-0-	-1499	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9903	2	3	9	N	3					181
05	9238	X	5736	-0-	-3502	-0-	5696	2	40	9	N	36					217
06	8940	X	5285	-0-	-3655	-0-	5254	2	31	9	N	28					245
07	9238	X	4629	-0-	-4609	-0-	4612	2	17	9	N	15	174	1			86
08	9238	X	4989	-0-	-4249	-0-	4977	2	12	9	N	11					97
09	8940	X	5830	-0-	-3110	-0-	5778	2	52	9	N	47					144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6796	-0-	-74	-0-	6554	2	242	9	Y	220	176	1			207
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	7946	2	419	9	Y	381					588
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7496	2	190	9	Y	173	304	1			457
07	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	7969	2	278	9	Y	253	534	1			176
*08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7668	2	307	9	Y	279	308	1			147
*09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6438	2	307	9	Y	279	194	1			232

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	7814	-0-	-4306	-0-	7777	2	37	9	N	34	184	1			76
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14052	2	53	9	N	48					124
06	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12427	2	36	9	N	33					157
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12562	2	28	9	N	25					182
08	12989	X	12374	-0-	-615	-0-	12346	2	28	9	N	25					207
09	12570	X	11840	-0-	-730	-0-	11816	2	24	9	N	22					229

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	237	-0-	-3963	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	253	-0-	-4087	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	228	-0-	-3942	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	236	-0-	-4073	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	341	X	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	240	X	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	100	-0-	-1940	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	200	-0-	-1908	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	6	-0-	-1854	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3192	-0-	-1608	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3116	-0-	-1844	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2950	-0-	-1850	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2736	-0-	-860	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1918	-0-	-1678	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2783	2	33	9	N	30					353
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4042	2	80	9	N	73					426
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2978	2	59	9	N	54					480
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3147	2	51	9	N	46	365	1			161
*08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2605	2	62	9	N	56					217
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3473	2	70	9	N	64					281

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10256	2	248	9	Y	225	495	1			178
05	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13544	2	141	9	Y	128					306
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5165	2	31	9	Y	28					334
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-	103	1			231
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4095	2	1	9	Y	1	140	1			92
09	2340	X	1880	-0-	-460	-0-	1874	2	6	9	Y	5	78	1			19

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20211	2	569	9	Y	517	899	1			228
05	22701	X	22701	-0-	-0-	-0-	21986	2	715	9	Y	650	183	1			695
06	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	20957	2	563	9	Y	512	546	1			661
07	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	21621	2	629	9	Y	572	729	1			504
*08	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	21458	2	644	9	Y	585	738	1			351
*09	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	20635	2	590	9	Y	536	604	1			283

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	12598	-0-	-1262	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13706	-0-	-337	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	13149	-0-	-212	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
*08	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12853	-0-	-407	-0-	12853	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20370	X	19799	-0-	-571	-0-	19504	2	295	9	N	268	188	1			407
05	21049	X	19157	-0-	-1892	-0-	18993	2	164	9	N	149					556
06	20250	X	17704	-0-	-2546	-0-	17625	2	79	9	N	72	180	1			448
07	20491	X	18018	-0-	-2473	-0-	17858	2	160	9	N	145	181	1			412
08	20460	X	17702	-0-	-2758	-0-	17465	2	237	9	N	215	365	1			262
09	19800	X	18078	-0-	-1722	-0-	17910	2	168	9	N	153	185	1			230

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	10932	2	349	9	N	317	189	1			386
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	11797	2	293	9	N	266					652
06	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	14866	2	454	9	N	413	357	1			708
07	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12048	2	322	9	N	293	740	1			261
*08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11526	2	315	9	N	286	375	1			172
*09	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11290	2	278	9	N	253					425

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-	183	1			25
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					25
06	1440	N	11	-0-	-1429	-0-	11	2			N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25					176
05	2108	N	1357	-0-	-751	-0-	1350	2	7	9	N	6					182
06	1770	N	876	-0-	-894	-0-	876	2			N	-0-					182
07	2201	N	612	-0-	-1589	-0-	612	2			N	-0-					182
08	1364	N	630	-0-	-734	-0-	630	2			N	-0-	160	1	3	7	19
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	816	2	13	9	N	12					31

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	5146	-0-	-2474	-0-	5146	2			N	-0-					135
05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					135
06	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					135
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					135
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					135
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					135

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					18
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					18
06	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					18
07	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					18
*08	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					18
*09	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					18

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4316	2	140	9	N	127					249
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4962	2	95	9	N	86					335
06	2940	X	447	-0-	-2493	-0-	403	2	44	9	N	40					375
07	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3091	2	146	9	N	133	187	1			321
*08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	4896	2	237	9	N	215	367	1			169
*09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3900	2	100	9	N	91	161	1			99

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3328	-0-	-722	-0-	3159	2	169	9	N	154	181	1			258
05	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3483	2	213	9	N	194					452
06	4140	X	3792	-0-	-348	-0-	3590	2	202	9	N	184					636
07	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	3784	2	228	9	N	207	373	1			470
*08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3850	2	226	9	N	205	375	1			300
*09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3699	2	205	9	N	186					486

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	969	2	175	9	Y	159	151	1			121
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	985	2	169	9	Y	154	71	1			204
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	888	2	177	9	Y	161	203	1			162
07	1178	N	730	-0-	-448	-0-	589	2	141	9	Y	128	167	1			123
08	1147	N	682	-0-	-465	-0-	514	2	168	9	Y	153	202	1			74
09	1080	N	378	-0-	-702	-0-	273	2	105	9	Y	95	68	1			101

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3800	2	85	9	N	77					243
05	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	4012	2	72	9	N	65	181	1			127
06	4170	X	4059	-0-	-111	-0-	3979	2	80	9	N	73					200
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4255	2	98	9	N	89	184	1			105
08	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	4139	2	90	9	N	82					187
09	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3498	2	67	9	N	61					248

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	9144	-0-	-486	-0-	8907	2	237	9	N	215	179	1			236
05	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	8576	2	241	9	N	219					455
06	8940	X	8900	-0-	-40	-0-	8577	2	323	9	N	294	183	1			566
07	9455	X	6549	-0-	-2906	-0-	6499	2	50	9	N	45					611
08	9455	X	5454	-0-	-4001	-0-	5324	2	130	9	N	118	372	1			357
09	9150	X	5516	-0-	-3634	-0-	5330	2	186	9	N	169	181	1			345

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4290	-0-	-540	-0-	4169	2	121	9	N	110					227
05	5611	X	51	-0-	-5560	-0-	51	2			N	-0-					227
06	5430	X	54	-0-	-5376	-0-	54	2			N	-0-					227
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					227
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					227
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	12	186	1			53

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4865	2	128	9	Y	116	86	1			119
05	4805	X	4184	-0-	-621	-0-	4011	2	173	9	Y	157	96	1			180
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4285	2	145	9	Y	132	177	1			135
07	6138	X	4740	-0-	-1398	-0-	4635	2	105	9	Y	95	182	1			48
*08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5275	2	127	9	Y	115	43	1			120
09	4980	X	4380	-0-	-600	-0-	4266	2	114	9	Y	104	116	1			108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8792	-0-	-748	-0-	8594	2	198	9	N	180	186	1			236
05	9362	X	8904	-0-	-458	-0-	8702	2	202	9	N	184					420
06	8940	X	8478	-0-	-462	-0-	8307	2	171	9	N	155					575
07	9238	X	7466	-0-	-1772	-0-	7276	2	190	9	N	173	368	1			380
08	9083	X	7939	-0-	-1144	-0-	7797	2	142	9	N	129	188	1			321
09	8790	X	7497	-0-	-1293	-0-	7380	2	117	9	N	106	187	1			240

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	9962	-0-	-1378	-0-	9837	2	125	9	Y	114	252	1			90
05	11718	X	7334	-0-	-4384	-0-	7264	2	70	9	Y	64					154
06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11171	2	99	9	Y	90					244
07	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12438	2	239	9	Y	217	75	1			386
*08	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12413	2	210	9	Y	191	233	1			344
*09	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12491	2	262	9	Y	238	293	1			289

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3318	-0-	-372	-0-	3106	2	212	9	N	193					314
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3503	2	168	9	N	153	178	1			289
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3348	2	134	9	N	122	185	1			226
07	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3303	2	150	9	N	136	182	1			180
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3749	2	199	9	N	181					361
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3469	2	246	9	N	224	377	1			208

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	7610	-0-	-3100	-0-	7472	2	138	9	N	125	185	1			212
05	10788	X	6681	-0-	-4107	-0-	6678	2	3	9	N	3					215
06	10380	X	7509	-0-	-2871	-0-	7509	2			N	-0-					215
07	10478	X	8866	-0-	-1612	-0-	8866	2			N	-0-					215
08	9455	X	6992	-0-	-2463	-0-	6925	2	67	9	N	61					276
09	7620	X	7298	-0-	-322	-0-	7217	2	81	9	N	74	182	1			168

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	11512	-0-	-728	-0-	10937	2	575	9	N	523	562	1			513
05	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	13770	2	722	9	N	656	548	1			621
06	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	13776	2	681	9	N	619	727	1			513
07	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	14337	2	677	9	N	615	737	1			391
*08	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	14531	2	721	9	N	655	723	1			323
*09	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	14391	2	817	9	N	743	637	1			429

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

04	1290	N	724	-0-	-566	-0-	723	2	1	9	Y	1	120	1			75
05	1333	N	870	-0-	-463	-0-	870	2			Y	-0-					75
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					75
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-					75
08	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2			Y	-0-					75
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			Y	-0-					75

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

04	5850	X	4702	-0-	-1148	-0-	4616	2	86	9	N	78	194	1			220
05	6045	X	4684	-0-	-1361	-0-	4619	2	65	9	N	59					279
06	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	4788	2	64	9	N	58					337
07	5859	X	4361	-0-	-1498	-0-	4315	2	46	9	N	42	187	1			192
*08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	5909	2	162	9	N	147					339
*09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5044	2	140	9	N	127	366	1			100

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

04	10020	X	7872	-0-	-2148	-0-	7678	2	194	9	N	176	182	1			349
05	9951	X	7496	-0-	-2455	-0-	7288	2	208	9	N	189					538
06	9630	X	7824	-0-	-1806	-0-	7611	2	213	9	N	194	183	1			549
07	9951	X	8389	-0-	-1562	-0-	8176	2	213	9	N	194	369	1			374
08	9765	X	7768	-0-	-1997	-0-	7566	2	202	9	N	184	189	1			369
09	7860	X	7317	-0-	-543	-0-	7122	2	195	9	N	177	366	1			180

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

04	1860	N	124	-0-	-1736	-0-	124	2			Y	-0-	68	1			43
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					43
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					43
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					43
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					43
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					43

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5006	2	132	9	N	120	188	1			160
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6260	2	177	9	N	161					321
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5545	2	129	9	N	117					438
07	5301	X	3468	-0-	-1833	-0-	3368	2	100	9	N	91	373	1			156
08	5611	X	3527	-0-	-2084	-0-	3415	2	112	9	N	102	178	1			80
09	5430	X	5375	-0-	-55	-0-	5220	2	155	9	N	141					221

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

04	6120	X	5742	-0-	-378	-0-	5498	2	244	9	Y	222	186	1			438
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6196	2	345	9	Y	314					752
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6050	2	366	9	Y	333	532	1			553
07	6231	X	5845	-0-	-386	-0-	5538	2	307	9	Y	279	549	1			283
08	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	5633	2	414	9	Y	376	368	1			291
09	6030	X	5617	-0-	-413	-0-	5299	2	318	9	Y	289	361	1			219

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2533	-0-	-77	-0-	2348	2	185	9	N	168	190	1			397
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2682	2	228	9	N	207					604
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2521	2	297	9	N	270	370	1			504
07	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2438	2	154	9	N	140	542	1			102
08	2883	N	2422	-0-	-461	-0-	2358	2	64	9	N	58					160
09	2790	N	2344	-0-	-446	-0-	2344	2			N	-0-					160

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2224	-0-	-1856	-0-	2078	2	146	9	N	133	185	1			276
05	4216	X	1588	-0-	-2628	-0-	1481	2	107	9	N	97					373
06	4200	X	2545	-0-	-1655	-0-	2435	2	110	9	N	100					473
07	4340	X	3400	-0-	-940	-0-	3226	2	174	9	N	158	361	1			270
08	4340	X	3214	-0-	-1126	-0-	3016	2	198	9	N	180					450
*09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3332	2	180	9	N	164	369	1			245

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5669	2	251	9	N	228	381	1			271
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6631	2	248	9	N	225					496
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6564	2	237	9	N	215	185	1			526
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7276	2	233	9	N	212	372	1			366
*08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	6999	2	250	9	N	227	370	1			223
09	6810	X	6287	-0-	-523	-0-	6115	2	172	9	N	156	183	1			196

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	6469	-0-	-2201	-0-	6291	2	178	9	N	162	187	1			274
05	8308	X	6966	-0-	-1342	-0-	6834	2	132	9	N	120					394
06	7980	X	6719	-0-	-1261	-0-	6557	2	162	9	N	147	184	1			357
07	7750	X	7039	-0-	-711	-0-	6773	2	266	9	N	242	183	1			416
08	6975	X	6430	-0-	-545	-0-	6354	2	76	9	N	69	369	1			116
09	6750	X	5827	-0-	-923	-0-	5654	2	173	9	N	157					273

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5579	-0-	-1141	-0-	5342	2	237	9	N	215	190	1			348
05	6324	X	3187	-0-	-3137	-0-	3075	2	112	9	N	102					450
06	6000	X	3722	-0-	-2278	-0-	3579	2	143	9	N	130					580
07	6200	X	5538	-0-	-662	-0-	5371	2	167	9	N	152	368	1			364
08	6045	X	5494	-0-	-551	-0-	5322	2	172	9	N	156	181	1			339
09	5580	X	4959	-0-	-621	-0-	4765	2	194	9	N	176	180	1			335

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3671	-0-	-469	-0-	3396	2	275	9	N	250	367	1			332
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3615	2	226	9	N	205					537
06	4050	X	3984	-0-	-66	-0-	3701	2	283	9	N	257	185	1			609
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3865	2	315	9	N	286	564	1			331
08	3999	X	3980	-0-	-19	-0-	3710	2	270	9	N	245	371	1			205
09	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	3685	2	301	9	N	274	190	1			289

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5468	2	334	9	Y	304	376	1			348
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	5889	2	301	9	Y	274					622
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5544	2	326	9	Y	296	367	1			551
07	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	5363	2	275	9	Y	250	550	1			251
*08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5492	2	336	9	Y	305	373	1			183
*09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5445	2	327	9	Y	297	180	1			300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10011	2	470	9	N	427	551	1			475
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10520	2	424	9	N	385					860
06	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	9876	2	446	9	N	405	185	1			1080
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	10837	2	424	9	N	385	933	1			532
*08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9281	2	469	9	N	426	551	1			407
*09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9139	2	535	9	N	486	366	1			527

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22350	X	17548	-0-	-4802	-0-	17076	2	472	9	N	429	932	1			856
05	23095	X	12985	-0-	-10110	-0-	12714	2	271	9	N	246					1102
06	22320	X	14402	-0-	-7918	-0-	13944	2	458	9	N	416	185	1			1333
07	23064	X	15950	-0-	-7114	-0-	15698	2	252	9	N	229	552	1			1010
08	23002	X	15502	-0-	-7500	-0-	15187	2	315	9	N	286	186	1			1110
09	17550	X	14958	-0-	-2592	-0-	14511	2	447	9	N	406	919	1			597

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	6369	2	862	9	N	784	1113	1			137
05	7750	X	7242	-0-	-508	-0-	6378	2	864	9	N	785	178	1			744
06	7650	X	6796	-0-	-854	-0-	6030	2	766	9	N	696	740	1			700
07	7905	X	6874	-0-	-1031	-0-	6152	2	722	9	N	656	916	1			440
08	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	6154	2	790	9	N	718	744	1			414
09	7230	X	6611	-0-	-619	-0-	5830	2	781	9	N	710	919	1			205

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	5886	2	432	9	N	393	368	1			324
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7442	2	529	9	N	481					805
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	7986	2	532	9	N	484	738	1			551
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8316	2	494	9	N	449	539	1			461
*08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8186	2	501	9	N	455	361	1			555
*09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	7767	2	495	9	N	450	746	1			259

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5438	-0-	-502	-0-	5283	2	155	9	N	141	371	1			239
05	6138	X	5102	-0-	-1036	-0-	4870	2	232	9	N	211					450
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6688	2	210	9	N	191	369	1			272
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6713	2	250	9	N	227					499
08	6138	X	2137	-0-	-4001	-0-	2056	2	81	9	N	74	371	1			202
09	5940	X	557	-0-	-5383	-0-	557	2			N	-0-					202

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	10668	-0-	-1212	-0-	10320	2	348	9	N	316	190	1			428
05	10199	X	9577	-0-	-622	-0-	9403	2	174	9	N	158	187	1			399
06	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11193	2	257	9	N	234	369	1			264
07	11036	X	10941	-0-	-95	-0-	10681	2	260	9	N	236	186	1			314
*08	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10969	2	239	9	N	217	369	1			162
09	11460	X	9196	-0-	-2264	-0-	8997	2	199	9	N	181	184	1			159

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5520	-0-	-840	-0-	5389	2	131	9	N	119	184	1			239
05	6417	X	6194	-0-	-223	-0-	6089	2	105	9	N	95					334
06	6090	X	5101	-0-	-989	-0-	5032	2	69	9	N	63	185	1			212
07	6293	X	5738	-0-	-555	-0-	5650	2	88	9	N	80					292
08	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5413	2	88	9	N	80	182	1			190
09	6000	X	4900	-0-	-1100	-0-	4821	2	79	9	N	72	186	1			76

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	9277	-0-	-1613	-0-	8982	2	295	9	N	268	370	1			343
05	11191	X	10101	-0-	-1090	-0-	9859	2	242	9	N	220	185	1			378
06	10680	X	8783	-0-	-1897	-0-	8594	2	189	9	N	172	185	1			365
07	10943	X	10677	-0-	-266	-0-	10418	2	259	9	N	235	184	1			416
08	10819	X	9247	-0-	-1572	-0-	9029	2	218	9	N	198	184	1			430
*09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	9927	2	208	9	N	189	489	1			130

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6542	-0-	-598	-0-	6347	2	195	9	N	177	193	1			143
05	7254	X	6517	-0-	-737	-0-	6367	2	150	9	N	136					279
06	6990	X	5551	-0-	-1439	-0-	5411	2	140	9	N	127	186	1			220
07	7192	X	5491	-0-	-1701	-0-	5368	2	123	9	N	112	187	1			145
08	7130	X	5763	-0-	-1367	-0-	5625	2	138	9	N	125					270
09	6540	X	5061	-0-	-1479	-0-	4930	2	131	9	N	119	185	1			204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	12409	-0-	-1061	-0-	12379	2	30	9	N	27					77
05	13795	X	13158	-0-	-637	-0-	13140	2	18	9	N	16					93
06	13230	X	9584	-0-	-3646	-0-	9562	2	22	9	N	20					113
07	13609	X	11402	-0-	-2207	-0-	11352	2	50	9	N	45					158
08	13423	X	11984	-0-	-1439	-0-	11956	2	28	9	N	25	183	1			-0-
09	12720	X	11811	-0-	-909	-0-	11620	2	191	9	N	174	168	1			6

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9250	2	206	9	N	187	182	1			340
05	9734	X	9564	-0-	-170	-0-	9374	2	190	9	N	173					513
06	9420	X	9412	-0-	-8	-0-	9225	2	187	9	N	170	184	1			499
07	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9859	2	180	9	N	164	372	1			291
08	9765	X	9433	-0-	-332	-0-	9254	2	179	9	N	163	188	1			266
09	9450	X	9140	-0-	-310	-0-	8964	2	176	9	N	160	187	1			239

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-					119
05	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	21057	2			N	-0-					119
06	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					119
07	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-					119
*08	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18872	2	107	9	N	97	169	1			47
*09	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	12263	-0-	-517	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12757	-0-	-232	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11359	-0-	-1121	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11990	-0-	-813	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11982	-0-	-790	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11960	-0-	-400	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4799	2	407	9	N	370	372	1			392
05	4309	X	3058	-0-	-1251	-0-	2721	2	337	9	N	306					698
06	4320	X	3540	-0-	-780	-0-	3200	2	340	9	N	309	184	1			823
07	4960	X	2576	-0-	-2384	-0-	2283	2	293	9	N	266	720	1			369
08	4960	X	3107	-0-	-1853	-0-	2863	2	244	9	N	222	184	1			407
09	4800	X	3127	-0-	-1673	-0-	2828	2	299	9	N	272	365	1			314

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2238	-0-	-672	-0-	2169	2	69	9	N	63	188	1			241
05	3007	X	1439	-0-	-1568	-0-	1393	2	46	9	N	42					283
06	2940	X	1426	-0-	-1514	-0-	1352	2	74	9	N	67					350
07	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	2210	2	92	9	N	84	181	1			253
08	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	2621	2	99	9	N	90	186	1			157
*09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2754	2	88	9	N	80					237

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4220	2	222	9	N	202	179	1			229
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4303	2	118	9	N	107					336
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4112	2	208	9	N	189	386	1			139
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4596	2	279	9	N	254	194	1			199
*08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4473	2	296	9	N	269	189	1			279
*09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4256	2	272	9	N	247	362	1			164

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6030	-0-	-2130	-0-	5542	2	488	9	N	444	559	1			323
05	7781	X	6097	-0-	-1684	-0-	5636	2	461	9	N	419					742
06	7050	X	5634	-0-	-1416	-0-	5241	2	393	9	N	357	541	1			558
07	6758	X	5770	-0-	-988	-0-	5356	2	414	9	N	376	730	1			204
08	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	5660	2	471	9	N	428	366	1			266
*09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5610	2	529	9	N	481	541	1			206

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10229	2	374	9	Y	340	249	1			301
05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10279	2	487	9	Y	443	188	1			556
06	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9301	2	359	9	Y	326	449	1			433
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10130	2	535	9	Y	486	553	1			366
*08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10320	2	418	9	Y	380	638	1			108
*09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9280	2	475	9	Y	432	94	1			446

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2441	-0-	-1429	-0-	2242	2	199	9	N	181	187	1			195
05	4154	X	10	-0-	-4144	-0-	10	2			N	-0-					195
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	46	177	1			64
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					64
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					64
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					64

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	511	-0-	-1589	-0-	488	2	23	9	N	21					180
05	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	2			N	-0-					180
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					180
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					180
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	8398	-0-	-2372	-0-	8251	2	147	9	N	134					484
05	10850	X	9150	-0-	-1700	-0-	9039	2	111	9	N	101					585
06	10320	X	9373	-0-	-947	-0-	9250	2	123	9	N	112					697
07	9455	X	9207	-0-	-248	-0-	9127	2	80	9	N	73	368	1			402
*08	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9450	2	113	9	N	103	183	1			322
09	9360	X	8375	-0-	-985	-0-	8252	2	123	9	N	112	185	1			249

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600	X	20049	-0-	-1551	-0-	19851	2	198	9	N	180	189	1			129
05	21886	X	20260	-0-	-1626	-0-	20070	2	190	9	N	173					302
06	20610	X	19202	-0-	-1408	-0-	19031	2	171	9	N	155	178	1			279
07	21018	X	19864	-0-	-1154	-0-	19692	2	172	9	N	156	185	1			250
08	21018	X	19677	-0-	-1341	-0-	19500	2	177	9	N	161	366	1			45
09	20040	X	18766	-0-	-1274	-0-	18599	2	167	9	N	152					197

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	16191	-0-	-2049	-0-	16019	2	172	9	N	156	188	1			195
05	18848	X	16646	-0-	-2202	-0-	16508	2	138	9	N	125					320
06	17820	X	15565	-0-	-2255	-0-	15456	2	109	9	N	99					419
07	17546	X	15792	-0-	-1754	-0-	15690	2	102	9	N	93	364	1			148
08	17236	X	15579	-0-	-1657	-0-	15504	2	75	9	N	68	185	1			31
09	16200	X	15327	-0-	-873	-0-	15184	2	143	9	N	130					161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	8715	-0-	-1905	-0-	8311	2	404	9	N	367	559	1			287
05	10385	X	9208	-0-	-1177	-0-	8832	2	376	9	N	342					629
06	9960	X	8337	-0-	-1623	-0-	8018	2	319	9	N	290	370	1			549
07	9889	X	9585	-0-	-304	-0-	9229	2	356	9	N	324	553	1			320
08	9548	X	9519	-0-	-29	-0-	9139	2	380	9	N	345	365	1			300
*09	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8661	2	360	9	N	327	373	1			254

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					60
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					60
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					60
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					60
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					132
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					132
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					132
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					132
08	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					447
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					447
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					447
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					447
08	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					447
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					43
05	1364	N	349	-0-	-1015	-0-	349	2			N	-0-					43
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					43
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					43
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	790	2	9	9	N	8					371
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	887	2	14	9	N	13					384
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	820	2	11	9	N	10					394
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	810	2	1	9	N	1	313	1			82
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					82
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					82

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1376	2	23	9	N	21					249
05	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	1236	2	15	9	N	14	182	1			81
06	1410	N	1040	-0-	-370	-0-	1020	2	20	9	N	18					99
07	1457	N	914	-0-	-543	-0-	914	2			N	-0-					99
08	1240	N	828	-0-	-412	-0-	822	2	6	9	N	5					104
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					104

ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					210
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					210
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1740	2	22	9	N	20					230
07	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1785	2	42	9	N	38	149	1			119
08	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1654	2	28	9	N	25					144
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					561
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					561
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					561
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					561
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					561
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					561

ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					136

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	1190	2	2	9	N	2	89	1			592
05	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1157	2	6	9	N	5					597
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					600
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1043	2	6	9	N	5					605
08	3100	N	5033	-0-	1933	1933	4956	2	77	9	N	70					675
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	853					N	NO RPT					675

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1097	2	21	9	N	19					111
05	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1070	2	21	9	N	19					130
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					142
07	1147	N	987	-0-	-160	-0-	952	2	35	9	N	32	130	1			44
08	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1056	2	20	9	N	18					62
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					62

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					606
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					606
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7					613
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	206	2	8	9	N	7					620
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					620
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					620

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	497	2	9	9	N	8					187
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6					193
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	406	2	8	9	N	7					200
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	452	2	2	9	N	2	81	1			121
08	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					121
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					121

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					546
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1253	2	21	9	N	19					565
06	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	1067	2	6	9	N	5					570
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1186	2	31	9	N	28	111	1			487
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1253	2	43	9	N	39					526
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					526

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					251
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					251
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					251
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					251
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	967	2	1	9	N	1	64	1			188
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					188

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1217	2	26	9	N	24					312
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1212	2	19	9	N	17					329
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	2	9	9	N	8					337
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1042	2	28	9	N	25	134	1			228
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1070	2	21	9	N	19					247
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					247

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	1743	2	24	9	N	22					673
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1704	2	28	9	N	25	183	1			515
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1651	2	20	9	N	18					533
07	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1666	2	30	9	N	27					560
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1849	2	18	9	N	16					576
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					576

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	N	13					168
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	2	15	9	N	14					182
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	N	9					191
07	682	N	308	-0-	-374	-0-	298	2	10	9	N	9					200
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	596	2	17	9	N	15					215
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					215

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - P/A 01/17/19

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1079	2	34	9	N	31	193	1			339
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1099	2	21	9	N	19					358
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	N	23					381
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1077	2	23	9	N	21					402
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1056	2	17	9	N	15	84	1			333
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					333

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1013	2	13	9	N	12					407
05	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1008	2	17	9	N	15					422
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1004	2	24	9	N	22					444
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1032	2	21	9	N	19	171	1			292
08	1023	N	899	-0-	-124	-0-	885	2	14	9	N	13					305
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					305

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	935	2	19	9	N	17	186	1			288
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13					301
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	N	16					317
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14					331
08	1209	N	227	-0-	-982	-0-	225	2	2	9	N	2	50	1			283
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					283

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	316	2	7	9	N	6					63
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	N	7					70
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	N	6					76
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	2	7	9	N	6	54	1			28
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	326	2	3	9	N	3					31
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					31

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					365
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					365
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					365
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					365
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					365
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					365

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

04	630	N	589	-0-	-41	-0-	586	2	3	9	N	3					399
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	N	11					410
06	600	N	239	-0-	-361	-0-	239	2			N	-0-	34	1			376
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					376
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					376
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					376

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2019 - P/A 06/06/19

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18					459
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	509	2	12	9	N	11					470
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	N	8					478
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	529	2	7	9	N	6					484
08	527	N	30	-0-	-497	-0-	23	2	7	9	N	6	106	1			384
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					384

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2020 - P/A 08/26/20

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

04	480 N	475	-0-	-5	-0-	462	2	13	9	N	12					121
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	427	2	7	9	N	6					127
06	480 N	352	-0-	-128	-0-	335	2	17	9	N	15					142
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	438	2	2	9	N	2					144
08	434 N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-	137	1			7
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					178
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					178
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3910	2	3	9	N	3	102	1			79
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1					80
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					80
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					80

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	N	2					35
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	N	5					40
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2					42
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					42
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					42
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					42

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					112
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					112
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	51	1			61
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018 - PLUGGED 10/26/18

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1147	2	1	9	N	1	93	1			103
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	2			N	-0-					103
06	1290	N	999	-0-	-291	-0-	996	2	3	9	N	3					106
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1008	2	4	9	N	4					110
08	1054	N	96	-0-	-958	-0-	94	2	2	9	N	2					112
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2145	2	14	9	N	13					84
05	2759	N	2066	-0-	-693	-0-	2053	2	13	9	N	12					96
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2263	2	22	9	N	20					116
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2247	2	25	9	N	23					139
08	2077	N	1474	-0-	-603	-0-	1462	2	12	9	N	11					150
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					150

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					7

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	2	9	9	N	8					192
05	620	N	513	-0-	-107	-0-	505	2	8	9	N	7					199
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	478	2	9	9	N	8					207
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	N	12					219
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	2	2	9	N	2	92	1			129
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					129

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					993
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	300	2	1	9	N	1					994
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N	4					998
07	682	N	170	-0-	-512	-0-	166	2	4	9	N	4	129	1			873
08	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-	40	1			833
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					833

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2653	2	23	9	N	21					102
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	2	22	9	N	20					122
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2683	2	18	9	N	16					138
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2672	2	105	9	N	95	192	1			41
08	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2715	2	15	9	N	14					55
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	996	2	17	9	N	15					524
05	1116	N	926	-0-	-190	-0-	913	2	13	9	N	12					536
06	1140	N	921	-0-	-219	-0-	910	2	11	9	N	10					546
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1022	2	20	9	N	18	123	1			441
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	799	2	9	9	N	8					449
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					449

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2830	2	15	9	N	14					190
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2922	2	8	9	N	7					197
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					197
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					197
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2906	2	13	9	N	12					209
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					209

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1477	-0-	-683	-0-	1476	2	1	9	N	1					232
05	2232	X	1528	-0-	-704	-0-	1521	2	7	9	N	6	185	1			53
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					53
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					53
08	1612	N	318	-0-	-1294	-0-	309	2	9	9	N	8	61	1			-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2099	-0-	-271	-0-	2099	2			N	-0-					143
05	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	2096	2			N	-0-					143
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					143
07	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	2111	2	1	9	N	1	122	1			22
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3					25
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					25

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	932	2	9	9	N	8					169
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					171
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					171
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					171
08	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	85	2	3	9	N	3					174
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					174

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					416
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					416
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8129	2	3	9	N	3					419
07	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	2814	2			N	-0-					419
08	2852	X	1698	-0-	-1154	-0-	1691	2	7	9	N	6					425
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					425

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6788	2	131	9	N	119	190	1			290
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6832	2	112	9	N	102					392
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6707	2	91	9	N	83	182	1			293
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6755	2	95	9	N	86	179	1			200
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6706	2	102	9	N	93					293
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					293

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			N	-0-					116
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					116
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					116
07	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					116
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1061	2	4	9	N	4	82	1			38
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1786	2	26	9	N	24	174	1			78
05	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1761	2	67	9	N	61					139
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3					142
07	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	2			N	-0-					142
08	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2			N	-0-					142
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					142

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12					149
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1272	2	36	9	N	33					182
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1177	2	35	9	N	32					214
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1209	2	31	9	N	28					242
08	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	141	2	2	9	N	2	220	1			24
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					24

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - P/A 05/17/19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-					81
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					81
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					81
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					81
08	899	N	322	-0-	-577	-0-	322	2			N	-0-					81
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					81

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	N	15					625
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	N	17					642
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	N	13	179	1			476
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1278	2	21	9	N	19					495
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	2	20	9	N	18					513
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					513

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					235
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	92	2	28	9	N	25					260
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					260
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					260
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					265
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					265

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	N	21					243
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2209	2	43	9	N	39					282
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	N	22					304
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2089	2	23	9	N	21					325
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2081	2	24	9	N	22	90	1			257
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					257

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					76
05	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					76
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					76
07	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					76
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1530	2	77	9	N	70					146
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					146

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	666	-0-	-324	-0-	666	2			N	-0-					614
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	854	2	25	9	N	23					637
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	11					648
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	873	2	17	9	N	15	185	1			478
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3					481
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					481

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	939	2	33	9	N	30	94	1			101
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	898	2	21	9	N	19					120
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	817	2	19	9	N	17					137
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	856	2	22	9	N	20					157
08	930	N	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	-0-					157
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					157

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4304	2	50	9	N	45					254
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4606	2	54	9	N	49	187	1			116
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4169	2	36	9	N	33					149
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4331	2	43	9	N	39					188
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4715	2	32	9	N	29	163	1			54
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					54

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5					361
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-	87	1			274
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					274
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					274
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	204	2			N	-0-					274
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					274

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1817	2	20	9	N	18					165
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1932	2	18	9	N	16					181
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1886	2	14	9	N	13					194
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	N	8	160	1			42
08	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1894	2	20	9	N	18					60
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					60

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	2			N	-0-					144
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	N	15					159
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2					161
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					161
08	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	2			N	-0-	109	1			52
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					52

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					186
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2605	2	4	9	N	4					190
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	N	3					193
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2690	2	4	9	N	4	139	1			58
08	2325	N	258	-0-	-2067	-0-	258	2			N	-0-					58
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					58

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1671	2	29	9	N	26					256
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1695	2	34	9	N	31	175	1			112
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1646	2	32	9	N	29					141
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1690	2	34	9	N	31					172
08	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1623	2	32	9	N	29	140	1			61
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					61

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			N	-0-					136
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					136
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					136
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					136
08	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1476	2	11	9	N	10					146
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					146

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2347	2	4	9	N	4					81
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3					84
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	2	2	9	N	2					86
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2582	2	12	9	N	11					97
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	N	2					99
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					99

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5052	-0-	-1338	-0-	5038	2	14	9	N	13					370
05	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	6448	2	11	9	N	10					380
06	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5855	2	11	9	N	10					390
07	6417	X	5695	-0-	-722	-0-	5689	2	6	9	N	5	58	1			337
08	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	6346	2	20	9	N	18					355
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					355

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3488	2	28	9	N	25	193	1			25
05	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3545	2	20	9	N	18					43
06	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	3261	2	21	9	N	19					62
07	3937	X	3243	-0-	-694	-0-	3229	2	14	9	N	13					75
08	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	3041	2	14	9	N	13					88
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					88

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1123	2	7	9	N	6					254
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1097	2	8	9	N	7					261
06	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1044	2	7	9	N	6					267
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1133	2	9	9	N	8					275
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	2	7	9	N	6					281
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					281

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					66
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	N	4					70
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					71
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	301	2	6	9	N	5					76
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					76
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					76

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3905	-0-	-715	-0-	3880	2	25	9	N	23					359
05	4588	X	4199	-0-	-389	-0-	4130	2	69	9	N	63					422
06	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4224	2	42	9	N	38	187	1			273
07	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3814	2	43	9	N	39					312
08	4278	X	3994	-0-	-284	-0-	3942	2	52	9	N	47					359
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					359

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					75
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					78
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					78
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					78
08	1612	N	208	-0-	-1404	-0-	198	2	10	9	N	9	60	1			27
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					27

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					351
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					354
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	N	4					358
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2	4	9	N	4	99	1			263
08	1705	N	145	-0-	-1560	-0-	142	2	3	9	N	3	38	1			228
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					228

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	3866	2	3	9	N	3					111
05	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	4043	2			N	-0-					111
06	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3864	2	3	9	N	3					114
07	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3870	2	6	9	N	5					119
08	4123	X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					119
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					119

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1681	2	21	9	N	19					530
05	2077	N	1731	-0-	-346	-0-	1701	2	30	9	N	27					557
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1607	2	26	9	N	24					581
07	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1644	2	26	9	N	24	138	1			467
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1698	2	22	9	N	20					487
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					487

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3862	-0-	-818	-0-	3860	2	2	9	N	2					113
05	4836	X	4181	-0-	-655	-0-	4181	2			N	-0-					113
06	4680	X	3386	-0-	-1294	-0-	3378	2	8	9	N	7					120
07	4836	X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-					120
08	4185	X	3603	-0-	-582	-0-	3603	2			N	-0-					120
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					120

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3181	-0-	181	181	3181	2			N	-0-					217
05	2993	N	2812	-0-	-181	-0-	2798	2	14	9	N	13					230
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2324	2	6	9	N	5					235
07	2573	X	1778	-0-	-795	-0-	1774	2	4	9	N	4	188	1			51
08	2573	X	1755	-0-	-818	-0-	1747	2	8	9	N	7					58
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					58

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4371	2	21	9	N	19					179
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3851	2	12	9	N	11					190
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3865	2	17	9	N	15	106	1			99
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3942	2	13	9	N	12					111
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3895	2	14	9	N	13					124
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					124

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1787	2	13	9	N	12					43
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1839	2	14	9	N	13					56
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	2	10	9	N	9					65
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	N	12					77
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	2	13	9	N	12	68	1			21
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		154	-0-	154	314	154	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		166	-0-	166	480	166	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		159	-0-	159	639	159	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					45
05	868	N	791	-0-	-77	-0-	770	2	21	9	N	19					64
06	420	N	52	-0-	-368	-0-	43	2	9	9	N	8					72
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	56	1			17
08	806	N	514	-0-	-292	-0-	511	2	3	9	N	3					20
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					20

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					93
05	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	2			N	-0-					93
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					93
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					93
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	64	1			31
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					31

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	649	2	23	9	N	21					228
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	656	2	28	9	N	25					253
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	627	2	13	9	N	12	186	1			79
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	612	2	20	9	N	18					97
08	682	N	61	-0-	-621	-0-	59	2	2	9	N	2	86	1			13
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					13

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4495	2	9	9	N	8					303
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4778	2	9	9	N	8					311
06	4380	X	4369	-0-	-11	-0-	4367	2	2	9	N	2					313
07	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	3975	2	13	9	N	12					325
08	4774	X	3795	-0-	-979	-0-	3791	2	4	9	N	4					329
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					329

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1760	2	9	9	N	8					120
05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	830	2	7	9	N	6					126
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					126
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					126
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					126
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	N	12	193	1			116
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	N	11					127
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	N	13					140
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1492	2	14	9	N	13					153
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1490	2	13	9	N	12					165
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					165

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

04	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	2719	2	3	9	N	3					208
05	2821	X	1654	-0-	-1167	-0-	1651	2	3	9	N	3					211
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5					216
07	2821	N	2816	-0-	-5	-0-	2815	2	1	9	N	1					217
08	3100	N	3365	-0-	265	265	3363	2	2	9	N	2					219
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					219

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

04	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	3198	2	19	9	N	17					348
05	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	3211	2	6	9	N	5					353
06	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	3018	2	15	9	N	14					367
07	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	2988	2	19	9	N	17	186	1			198
08	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	3115	2	11	9	N	10					208
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					208

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					87
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					87
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2			N	-0-					87
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					87
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1154	2	1	9	N	1					88
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					88

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1615	2	79	9	N	72					261
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1661	2	18	9	N	16	189	1			88
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	2			N	-0-					88
07	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1615	2	32	9	N	29					117
08	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1593	2	37	9	N	34	77	1			74
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					74

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

04	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1589	2	9	9	N	8					160
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	N	17	114	1			63
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1561	2	8	9	N	7					70
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1608	2	7	9	N	6					76
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1617	2	3	9	N	3	52	1			27
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1386	2	22	9	N	20					165
05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1423	2	33	9	N	30					195
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1383	2	15	9	N	14	189	1			20
07	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1315	2	26	9	N	24					44
08	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1386	2	17	9	N	15					59
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					59

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	427	2	13	9	N	12					126
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					126
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	103	1			23
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					23
08	465	N	67	-0-	-398	-0-	67	2			N	-0-	21	1			2
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1594	2	66	9	N	60					219
05	2046	N	1338	-0-	-708	-0-	1337	2	1	9	N	1					220
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					220
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					220
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	51	1			169
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					169

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					157
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					157
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					157
07	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					157
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					157
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					157

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1018	-0-	-452	-0-	1008	2	10	9	N	9					330
05	1395	N	923	-0-	-472	-0-	916	2	7	9	N	6					336
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	N	9	136	1			209
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					211
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	920	2	1	9	N	1					212
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					212

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1863	-0-	-1437	-0-	1860	2	3	9	N	3					277
05	3348	X	1058	-0-	-2290	-0-	1058	2			N	-0-					277
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3770	2	9	9	N	8					285
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3326	2	8	9	N	7	73	1			219
08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	2996	2	9	9	N	8					227
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					227

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5302	2	88	9	N	80					703
05	5766	X	5760	-0-	-6	-0-	5642	2	118	9	N	107	190	1			620
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5499	2	94	9	N	85	192	1			513
07	5797	X	5734	-0-	-63	-0-	5638	2	96	9	N	87					600
08	5797	X	5680	-0-	-117	-0-	5564	2	116	9	N	105	143	1			562
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					562

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7326	-0-	-114	-0-	7184	2	142	9	N	129	189	1			637
05	7688	X	4488	-0-	-3200	-0-	4333	2	155	9	N	141	116	1			662
06	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	6931	2	113	9	N	103	190	1			575
07	7781	X	7434	-0-	-347	-0-	7295	2	139	9	N	126	193	1			508
08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7720	2	134	9	N	122	72	1			558
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					558

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6398	-0-	-232	-0-	6287	2	111	9	N	101	193	1			570
05	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6478	2	141	9	N	128					698
06	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6217	2	122	9	N	111	193	1			616
07	6758	X	6517	-0-	-241	-0-	6389	2	128	9	N	116					732
08	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	6297	2	135	9	N	123	194	1			661
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					661

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3029	2	12	9	N	11	97	1			213
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3037	2	14	9	N	13					226
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2790	2	14	9	N	13	89	1			150
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2657	2	11	9	N	10					160
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7					167
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					167

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	1980	2	36	9	N	33					93
05	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2061	2	32	9	N	29					122
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1954	2	35	9	N	32					154
07	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2036	2	29	9	N	26					180
08	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2024	2	29	9	N	26	137	1			69
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1218	2	23	9	N	21					239
05	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1350	2	25	9	N	23					262
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3	188	1			77
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1430	2	23	9	N	21					98
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	N	23					121
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					69
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					69
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					69
07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					69
08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					69
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

04	1560	N	1201	-0-	-359	-0-	1188	2	13	9	N	12					278
05	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1203	2	11	9	N	10					288
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1209	2	12	9	N	11	79	1			220
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10					230
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	N	9	70	1			169
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					169

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					37
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					37
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					37
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					37
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1084	2	34	9	N	31					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

04	4620	X	2157	-0-	-2463	-0-	2029	2	128	9	N	116					312
05	4774	X	2982	-0-	-1792	-0-	2820	2	162	9	N	147	189	1			270
06	3930	X	2460	-0-	-1470	-0-	2327	2	133	9	N	121	187	1			204
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3048	2	102	9	N	93					297
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4981	2	118	9	N	107	180	1			224
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					224

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2893	2	20	9	N	18					429
05	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2972	2	19	9	N	17					446
06	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	2781	2	15	9	N	14					460
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2790	2	13	9	N	12					472
08	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	2746	2	20	9	N	18					490
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					490

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	8253	-0-	-1587	-0-	8246	2	7	9	Y	6					321
05	9517	X	9066	-0-	-451	-0-	9040	2	26	9	Y	24					345
06	9120	X	7630	-0-	-1490	-0-	7628	2	2	9	Y	2					347
07	9424	X	7634	-0-	-1790	-0-	7634	2			Y	-0-					347
08	9269	X	7877	-0-	-1392	-0-	7870	2	7	9	Y	6					353
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					353

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	15766	2	276	9	N	251	383	1			288
05	15345	X	14400	-0-	-945	-0-	14138	2	262	9	N	238	192	1			334
06	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14649	2	260	9	N	236	189	1			381
07	16585	X	15964	-0-	-621	-0-	15698	2	266	9	N	242	269	1			354
08	16585	X	15349	-0-	-1236	-0-	15101	2	248	9	N	225	365	1			214
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					214

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	29071	2	590	9	N	536	573	1			2104
05	29587	X	29587	-0-	-0-	-0-	29049	2	538	9	N	489	555	1			2038
06	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	28165	2	509	9	N	463	365	1			2136
07	29298	X	29298	-0-	-0-	-0-	28796	2	502	9	N	456	620	1			1972
08	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	28315	2	513	9	N	466	505	1			1933
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1933

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	12800	-0-	-1750	-0-	12559	2	241	9	N	219	93	1			1007
05	14353	X	12746	-0-	-1607	-0-	12524	2	222	9	N	202	359	1			850
06	13890	X	11509	-0-	-2381	-0-	11310	2	199	9	N	181	173	1			858
07	13826	X	10611	-0-	-3215	-0-	10437	2	174	9	N	158	97	1			919
08	13826	X	12375	-0-	-1451	-0-	12174	2	201	9	N	183	134	1			968
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					968

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	546	-0-	-144	-0-	545	2	1	9	N	1					76
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					76
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					76
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	632	2	41	9	N	37					113
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3					116
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					116

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5271	2	118	9	N	107	193	1			627
05	5549	X	5498	-0-	-51	-0-	5355	2	143	9	N	130	193	1			564
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5269	2	138	9	N	125	153	1			536
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5689	2	142	9	N	129					665
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5563	2	158	9	N	144	195	1			614
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					614

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	4234	2	111	9	N	101					709
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4807	2	155	9	N	141	194	1			656
06	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	4037	2	94	9	N	85					741
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4909	2	135	9	N	123	274	1			590
08	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	4354	2	129	9	N	117	148	1			559
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					559

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1019	2	74	9	Y	67					130
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1852	2	109	9	Y	99					229
06	3000	N	3682	-0-	682	682	3478	2	204	9	Y	185	374	1			40
07	3100	N	3682	-0-	582	1264	3503	2	179	9	Y	163	188	1			15
08	3100	N	4042	-0-	942	2206	3841	2	201	9	Y	183					198
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	1186					Y	NO RPT					198

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4531	-0-	-539	-0-	4375	2	156	9	N	142	193	1			526
05	5301	X	4072	-0-	-1229	-0-	3914	2	158	9	N	144					670
06	5130	X	3386	-0-	-1744	-0-	3245	2	141	9	N	128	180	1			618
07	6355	X	2737	-0-	-3618	-0-	2566	2	171	9	N	155	174	1			599
08	6355	X	3010	-0-	-3345	-0-	2876	2	134	9	N	122	195	1			526
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					526

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4825	2	208	9	N	189	181	1			294
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4856	2	209	9	N	190	190	1			294
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4763	2	184	9	N	167	187	1			274
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3569	2	162	9	N	147	130	1			291
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	9	N	5					296
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					296

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8316	2	271	9	N	246	153	1			262
05	8308	X	7966	-0-	-342	-0-	7770	2	196	9	N	178	183	1			257
06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9531	2	279	9	N	254	354	1			157
07	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9090	2	213	9	N	194	78	1			273
08	8866	X	8170	-0-	-696	-0-	7965	2	205	9	N	186	388	1			71
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					71

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7641	-0-	-99	-0-	7451	2	190	9	N	173					377
05	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	7614	2	193	9	N	175	191	1			361
06	7710	X	7458	-0-	-252	-0-	7280	2	178	9	N	162	187	1			336
07	7967	X	7617	-0-	-350	-0-	7453	2	164	9	N	149	190	1			295
08	7967	X	7529	-0-	-438	-0-	7361	2	168	9	N	153	188	1			260
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					260

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3008	2	349	9	N	317	194	1			307
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3076	2	311	9	N	283	386	1			204
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2893	2	223	9	N	203					407
07	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	2861	2	145	9	N	132	368	1			171
08	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	2883	2	245	9	N	223	179	1			215
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					215

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	6942	2	165	9	N	150					344
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7644	2	171	9	N	155	191	1			308
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6502	2	179	9	N	163	183	1			288
07	7347	X	6940	-0-	-407	-0-	6838	2	102	9	N	93	190	1			191
08	7719	X	6028	-0-	-1691	-0-	5903	2	125	9	N	114	184	1			121
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					121

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5271	2	174	9	N	158	189	1			128
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6250	2	156	9	N	142	188	1			82
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5883	2	134	9	N	122					204
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5772	2	165	9	N	150	183	1			171
08	6417	X	5947	-0-	-470	-0-	5795	2	152	9	N	138	194	1			115
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					115

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	8828	-0-	-1222	-0-	8706	2	122	9	N	111					573
05	9455	X	7398	-0-	-2057	-0-	7268	2	130	9	N	118	190	1			501
06	9150	X	6181	-0-	-2969	-0-	6027	2	154	9	N	140	190	1			451
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9545	2	185	9	N	168					619
08	9114	X	8994	-0-	-120	-0-	8853	2	141	9	N	128	189	1			558
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					558

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6957	-0-	-183	-0-	6815	2	142	9	N	129	195	1			531
05	7719	X	6794	-0-	-925	-0-	6672	2	122	9	N	111	183	1			459
06	7470	X	6920	-0-	-550	-0-	6788	2	132	9	N	120					579
07	7750	X	6533	-0-	-1217	-0-	6422	2	111	9	N	101	189	1			491
08	7750	X	7115	-0-	-635	-0-	6993	2	122	9	N	111	105	1			497
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					497

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6671	-0-	-1039	-0-	6503	2	168	9	N	153	192	1			822
05	7192	X	6539	-0-	-653	-0-	6375	2	164	9	N	149	196	1			775
06	6960	X	5708	-0-	-1252	-0-	5569	2	139	9	N	126	182	1			719
07	7192	X	6786	-0-	-406	-0-	6647	2	139	9	N	126					845
08	6882	X	6192	-0-	-690	-0-	6043	2	149	9	N	135	156	1			824
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					824

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7641	-0-	-729	-0-	7390	2	251	9	N	228	378	1			797
05	7998	X	7873	-0-	-125	-0-	7618	2	255	9	N	232	182	1			847
06	7740	X	7447	-0-	-293	-0-	7223	2	224	9	N	204	192	1			859
07	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7762	2	243	9	N	221	193	1			887
08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7669	2	241	9	N	219	193	1			913
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					913

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7					35
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	827	2	36	9	Y	33					68
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	516	2	40	9	Y	36					104
07	1147	N	421	-0-	-726	-0-	371	2	50	9	Y	45					149
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					149
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					149

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13506	2	227	9	N	206	101	1			647
05	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	13935	2	252	9	N	229	367	1			509
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13416	2	224	9	N	204	189	1			524
07	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13394	2	226	9	N	205	189	1			540
08	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13073	2	219	9	N	199	182	1			557
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					557

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1344	2	165	9	N	150	193	1			1276
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1634	2	246	9	N	224					1500
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4153	2	397	9	N	361	374	1			1487
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3085	2	289	9	N	263	340	1			1410
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4497	2	364	9	N	331	553	1			1188
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1188

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6240	-0-	-2280	-0-	6109	2	131	9	Y	119	191	1			477
05	8401	X	7891	-0-	-510	-0-	7763	2	128	9	Y	116	195	1			398
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8067	2	158	9	Y	144					542
07	7843	X	7333	-0-	-510	-0-	7201	2	132	9	Y	120	189	1			473
08	7905	X	7770	-0-	-135	-0-	7639	2	131	9	Y	119	188	1			404
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					404

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9193	-0-	-1547	-0-	9193	2			N	-0-					235
05	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	16637	2			N	-0-					235
06	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17008	2	24	9	N	22					257
07	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16765	2	19	9	N	17					274
08	16647	X	13401	-0-	-3246	-0-	13373	2	28	9	N	25					299
09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					299

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6275	-0-	-85	-0-	6106	2	169	9	N	154	185	1			1460
05	6386	X	6354	-0-	-32	-0-	6163	2	191	9	N	174	186	1			1448
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6004	2	166	9	N	151	191	1			1408
07	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6125	2	191	9	N	174	194	1			1388
08	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6153	2	176	9	N	160	203	1			1345
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					1345

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6657	-0-	-843	-0-	6389	2	268	9	Y	244	191	1			439
05	7409	X	7262	-0-	-147	-0-	7018	2	244	9	Y	222	192	1			469
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6758	2	239	9	Y	217	378	1			308
07	7161	X	6566	-0-	-595	-0-	6332	2	234	9	Y	213	194	1			327
08	7161	X	6939	-0-	-222	-0-	6705	2	234	9	Y	213	193	1			347
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					347

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4879	-0-	-281	-0-	4776	2	103	9	N	94	171	1			116
05	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4249	2	100	9	N	91					207
06	5010	X	4617	-0-	-393	-0-	4510	2	107	9	N	97	191	1			113
07	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	4629	2	96	9	N	87					200
08	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4574	2	97	9	N	88	213	1			75
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					75

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2715	-0-	-885	-0-	2678	2	37	9	N	34					156
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3698	2	79	9	N	72	173	1			55
06	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	3337	2	63	9	N	57					112
07	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3436	2	64	9	N	58	30	1			140
08	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3489	2	67	9	N	61	149	1			52
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					52

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5716	-0-	-134	-0-	5643	2	73	9	N	66					156
05	6045	X	5884	-0-	-161	-0-	5827	2	57	9	N	52					208
06	5640	X	5115	-0-	-525	-0-	5072	2	43	9	N	39					247
07	5921	X	5429	-0-	-492	-0-	5389	2	40	9	N	36	192	1			91
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6249	2	52	9	N	47					138
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					138

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15563	2	266	9	N	242	331	1			250
05	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17188	2	366	9	N	333	166	1			417
06	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18186	2	372	9	N	338	492	1			263
07	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19109	2	342	9	N	311	173	1			401
08	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18160	2	337	9	N	306	568	1			139
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	23933	2	510	9	N	464	373	1			654
05	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	22067	2	443	9	N	403	190	1			867
06	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	20790	2	407	9	N	370	574	1			663
07	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20516	2	399	9	N	363	381	1			645
08	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	22869	2	420	9	N	382	466	1			561
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					561

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8725	2	230	9	N	209	369	1			1122
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5823	2	202	9	N	184	192	1			1114
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4969	2	140	9	N	127	187	1			1054
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8754	2	196	9	N	178					1232
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8794	2	207	9	N	188	191	1			1229
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1229

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	6856	2	268	9	N	244	386	1			1543
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8179	2	479	9	N	435	567	1			1411
06	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8631	2	479	9	N	435	216	1			1630
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8722	2	392	9	N	356	428	1			1558
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8159	2	322	9	N	293	384	1			1467
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1467

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5578	2	131	9	N	119	184	1			205
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5563	2	121	9	N	110	108	1			207
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5736	2	125	9	N	114	195	1			126
07	5673	X	3252	-0-	-2421	-0-	3202	2	50	9	N	45					171
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-	106	1			65
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	8515	-0-	-1625	-0-	8347	2	168	9	N	153	120	1			209
05	10478	X	8954	-0-	-1524	-0-	8780	2	174	9	N	158	191	1			176
06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8330	2	146	9	N	133	187	1			122
07	8804	X	8765	-0-	-39	-0-	8618	2	147	9	N	134					256
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9232	2	167	9	N	152	337	1			71
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6996	2	129	9	N	117					167
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10004	2	153	9	N	139	185	1			121
06	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10128	2	147	9	N	134	80	1			175
07	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10746	2	139	9	N	126	266	1			35
08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6816	2	135	9	N	123	158	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4325	2	207	9	N	188	179	1			628
05	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	4312	2	200	9	N	182	191	1			619
06	4740	X	4330	-0-	-410	-0-	4146	2	184	9	N	167	192	1			594
07	4898	X	4397	-0-	-501	-0-	4224	2	173	9	N	157	254	1			497
08	4774	X	4250	-0-	-524	-0-	4092	2	158	9	N	144					641
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					641

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5563	-0-	-227	-0-	5247	2	316	9	N	287	382	1			240
05	5983	X	5563	-0-	-420	-0-	5359	2	204	9	N	185	188	1			237
06	5730	X	5518	-0-	-212	-0-	5250	2	268	9	N	244	186	1			295
07	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	5473	2	259	9	N	235	263	1			267
08	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	5444	2	261	9	N	237	194	1			310
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					310

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	16808	2	359	9	N	326	372	1			225
05	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	17427	2	350	9	N	318	188	1			355
06	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	17841	2	353	9	N	321	550	1			126
07	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	17333	2	342	9	N	311	164	1			273
08	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	16985	2	331	9	N	301	386	1			188
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

04	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	13960	2	367	9	N	334	378	1			976
05	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	13819	2	359	9	N	326	383	1			919
06	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13134	2	300	9	N	273	371	1			821
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13444	2	307	9	N	279	303	1			797
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8164	2	166	9	N	151	186	1			762
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					762

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

04	9540	X	8593	-0-	-947	-0-	8344	2	249	9	N	226	192	1			335
05	9393	X	8910	-0-	-483	-0-	8668	2	242	9	N	220	192	1			363
06	8850	X	8563	-0-	-287	-0-	8348	2	215	9	N	195	188	1			370
07	9145	X	8872	-0-	-273	-0-	8604	2	268	9	N	244	374	1			240
08	9021	X	8782	-0-	-239	-0-	8494	2	288	9	N	262	188	1			314
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					314

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

04	5850	X	4537	-0-	-1313	-0-	4474	2	63	9	N	57					136
05	6045	X	1791	-0-	-4254	-0-	1780	2	11	9	N	10					146
06	5460	X	4908	-0-	-552	-0-	4872	2	36	9	N	33	109	1			70
07	5642	X	4275	-0-	-1367	-0-	4235	2	40	9	N	36					106
08	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4392	2	69	9	N	63	108	1			61
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					61

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

04	14790	X	14083	-0-	-707	-0-	13732	2	351	9	N	319	543	1			947
05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15048	2	380	9	N	345	191	1			1101
06	14790	X	14058	-0-	-732	-0-	13691	2	367	9	N	334	381	1			1054
07	15283	X	12987	-0-	-2296	-0-	12693	2	294	9	N	267	380	1			941
08	15283	X	12875	-0-	-2408	-0-	12585	2	290	9	N	264	194	1			1011
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					1011

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

04	7650	X	7036	-0-	-614	-0-	6862	2	174	9	N	158	181	1			448
05	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8391	2	189	9	N	172	187	1			433
06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8594	2	177	9	N	161	155	1			439
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8533	2	180	9	N	164	128	1			475
08	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8539	2	166	9	N	151	287	1			339
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					339

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4511	2	133	9	N	121					378
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4663	2	151	9	N	137					515
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4546	2	134	9	N	122	361	1			276
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4638	2	124	9	N	113	35	1			354
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3703	2	80	9	N	73	265	1			162
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	15864	2	224	9	N	204	194	1			396
05	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15681	2	227	9	N	206	373	1			229
06	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15281	2	196	9	N	178					407
07	14477	X	14396	-0-	-81	-0-	14238	2	158	9	N	144	357	1			194
08	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15456	2	188	9	N	171	197	1			168
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT					168

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13223	2	158	9	N	144					418
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	12995	2	123	9	N	112	193	1			337
06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10924	2	140	9	N	127	188	1			276
07	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11704	2	173	9	N	157	283	1			150
08	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12339	2	187	9	N	170	119	1			201
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8614	2	189	9	N	172					343
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8011	2	123	9	N	112	196	1			259
06	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8842	2	123	9	N	112					371
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8062	2	99	9	N	90	338	1			123
08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9099	2	151	9	N	137	156	1			104
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					104

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18311	2	524	9	N	476	657	1			966
05	19251	X	18788	-0-	-463	-0-	18232	2	556	9	N	505	372	1			1099
06	18660	X	14192	-0-	-4468	-0-	13852	2	340	9	N	309	572	1			836
07	19468	X	14364	-0-	-5104	-0-	14039	2	325	9	N	295	192	1			939
08	19468	X	12720	-0-	-6748	-0-	12346	2	374	9	N	340	375	1			904
09	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT					904

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8367	-0-	-1323	-0-	8182	2	185	9	N	168					1258
05	10478	X	5935	-0-	-4543	-0-	5737	2	198	9	N	180	192	1			1246
06	10140	X	9045	-0-	-1095	-0-	8837	2	208	9	N	189	257	1			1178
07	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	8147	2	189	9	N	172	275	1			1075
08	9486	X	8091	-0-	-1395	-0-	7920	2	171	9	N	155					1230
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					1230

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	9940	2	175	9	N	159	192	1			585
05	10912	X	10187	-0-	-725	-0-	10012	2	175	9	N	159					744
06	10560	X	10138	-0-	-422	-0-	9969	2	169	9	N	154	247	1			651
07	10912	X	8881	-0-	-2031	-0-	8715	2	166	9	N	151	188	1			614
08	10447	X	9815	-0-	-632	-0-	9649	2	166	9	N	151	217	1			548
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					548

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11455	2	367	9	N	334	383	1			733
05	10912	X	10734	-0-	-178	-0-	10431	2	303	9	N	275	386	1			622
06	10560	X	9474	-0-	-1086	-0-	9214	2	260	9	N	236	185	1			673
07	12214	X	8959	-0-	-3255	-0-	8711	2	248	9	N	225	192	1			706
08	12214	X	10071	-0-	-2143	-0-	9754	2	317	9	N	288	388	1			606
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					606

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	15872	-0-	-1318	-0-	15629	2	243	9	N	221	197	1			645
05	17298	X	16372	-0-	-926	-0-	16104	2	268	9	N	244	192	1			697
06	16200	X	14077	-0-	-2123	-0-	13871	2	206	9	N	187	189	1			695
07	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16641	2	263	9	N	239	386	1			548
08	16399	X	15877	-0-	-522	-0-	15627	2	250	9	N	227	188	1			587
09	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					587

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	12503	-0-	-2317	-0-	12269	2	234	9	N	213	296	1			938
05	14384	X	11689	-0-	-2695	-0-	11540	2	149	9	N	135					1073
06	13920	X	12581	-0-	-1339	-0-	12392	2	189	9	N	172	323	1			922
07	13392	X	12399	-0-	-993	-0-	12206	2	193	9	N	175	187	1			910
08	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13080	2	219	9	N	199	185	1			924
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					924

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13092	2	344	9	N	313	194	1			1659
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13629	2	336	9	N	305	561	1			1403
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	11805	2	308	9	N	280	191	1			1492
07	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12327	2	286	9	N	260	437	1			1315
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11540	2	274	9	N	249	178	1			1386
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1386

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	19889	2	341	9	N	310	193	1			659
05	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22459	2	364	9	N	331	539	1			451
06	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17413	2	317	9	N	288					739
07	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17413	2	278	9	N	253	565	1			427
08	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	18676	2	421	9	N	383	385	1			425
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12022	2	255	9	N	232	384	1			1129
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12389	2	278	9	N	253	191	1			1191
06	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11850	2	255	9	N	232	191	1			1232
07	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11149	2	238	9	N	216	361	1			1087
08	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11553	2	223	9	N	203	145	1			1145
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1145

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13408	2	273	9	N	248	186	1			603
05	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	13950	2	279	9	N	254	192	1			665
06	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13558	2	234	9	N	213	382	1			496
07	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	13689	2	311	9	N	283	189	1			590
08	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13324	2	153	9	N	139	184	1			545
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					545

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11564	2	356	9	N	324	353	1			1295
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12506	2	382	9	N	347	188	1			1454
06	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12550	2	314	9	N	285	559	1			1180
07	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13408	2	369	9	N	335	190	1			1325
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1876	2	69	9	N	63	363	1			1025
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1025

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	8933	-0-	-1717	-0-	8739	2	194	9	N	176	191	1			541
05	10788	X	9594	-0-	-1194	-0-	9363	2	231	9	N	210					751
06	10260	X	8948	-0-	-1312	-0-	8759	2	189	9	N	172	380	1			543
07	10013	X	8372	-0-	-1641	-0-	8181	2	191	9	N	174	194	1			523
08	9579	X	9434	-0-	-145	-0-	9225	2	209	9	N	190	114	1			599
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					599

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507																	
04	37375	X	37375	-0-	-0-	-0-	36498	2	877	9	N	797	574	1			3747
05	37456	X	37456	-0-	-0-	-0-	36584	2	872	9	N	793	1002	1			3538
06	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	34974	2	806	9	N	733	954	1			3317
07	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	35982	2	836	9	N	760	757	1			3320
08	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	38215	2	851	9	N	774	870	1			3224
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3224
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426																	
04	9930	X	9382	-0-	-548	-0-	9185	2	197	9	N	179	186	1			688
05	10075	X	9627	-0-	-448	-0-	9420	2	207	9	N	188	193	1			683
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9307	2	189	9	N	172	193	1			662
07	9703	X	9494	-0-	-209	-0-	9312	2	182	9	N	165	176	1			651
08	9703	X	9330	-0-	-373	-0-	9122	2	208	9	N	189	193	1			647
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					647
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230																	
04	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	4776	2	119	9	N	108	193	1			463
05	5797	X	5090	-0-	-707	-0-	4980	2	110	9	N	100					563
06	4980	X	4816	-0-	-164	-0-	4713	2	103	9	N	94	192	1			465
07	5053	X	4733	-0-	-320	-0-	4635	2	98	9	N	89					554
08	5084	X	469	-0-	-4615	-0-	459	2	10	9	N	9	196	1			367
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					367
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686																	
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128																	
04	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	7659	2	180	9	N	164	190	1			775
05	8742	X	8075	-0-	-667	-0-	7908	2	167	9	N	152	192	1			735
06	8430	X	8410	-0-	-20	-0-	8255	2	155	9	N	141	189	1			687
07	8711	X	6592	-0-	-2119	-0-	6470	2	122	9	N	111					798
08	8153	X	5793	-0-	-2360	-0-	5677	2	116	9	N	105	176	1			727
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					727
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412																	
04	360	X	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-	180	1			65
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					65
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					65
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					65
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	4445	-0-	-2215	-0-	4387	2	58	9	N	53					487
05	6882	X	4683	-0-	-2199	-0-	4611	2	72	9	N	65	189	1			363
06	5220	X	4326	-0-	-894	-0-	4271	2	55	9	N	50					413
07	5332	X	4083	-0-	-1249	-0-	4028	2	55	9	N	50	194	1			269
08	5332	X	4062	-0-	-1270	-0-	4010	2	52	9	N	47					316
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					316

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

04	6450	X	5914	-0-	-536	-0-	5742	2	172	9	N	156	190	1			272
05	6665	X	6108	-0-	-557	-0-	5919	2	189	9	N	172	188	1			256
06	6270	X	5463	-0-	-807	-0-	5297	2	166	9	N	151					407
07	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	5750	2	167	9	N	152	193	1			366
08	6107	X	5508	-0-	-599	-0-	5332	2	176	9	N	160	193	1			333
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					333

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

04	10170	X	10065	-0-	-105	-0-	9882	2	183	9	N	166	181	1			949
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10380	2	160	9	N	145	185	1			909
06	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11231	2	187	9	N	170	190	1			889
07	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	11851	2	187	9	N	170					1059
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11758	2	209	9	N	190	190	1			1059
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					1059

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

04	15390	X	14407	-0-	-983	-0-	14184	2	223	9	N	203	197	1			254
05	15903	X	15048	-0-	-855	-0-	14804	2	244	9	N	222	189	1			287
06	15060	X	13873	-0-	-1187	-0-	13664	2	209	9	N	190	184	1			293
07	15562	X	15180	-0-	-382	-0-	14947	2	233	9	N	212	373	1			132
08	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16363	2	275	9	N	250	185	1			197
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					197

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

04	16830	X	13497	-0-	-3333	-0-	13347	2	150	9	N	136					917
05	17391	X	13401	-0-	-3990	-0-	13241	2	160	9	N	145	188	1			874
06	16830	X	12904	-0-	-3926	-0-	12761	2	143	9	N	130	185	1			819
07	15624	X	12968	-0-	-2656	-0-	12826	2	142	9	N	129	65	1			883
08	13950	X	13497	-0-	-453	-0-	13363	2	134	9	N	122	152	1			853
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					853

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

04	7620	X	6125	-0-	-1495	-0-	5902	2	223	9	N	203	192	1			1293
05	7626	X	6856	-0-	-770	-0-	6643	2	213	9	N	194	190	1			1297
06	7230	X	6487	-0-	-743	-0-	6289	2	198	9	N	180	288	1			1189
07	7223	X	6579	-0-	-644	-0-	6389	2	190	9	N	173					1362
08	6851	X	6436	-0-	-415	-0-	6253	2	183	9	N	166	188	1			1340
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					1340

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	1046	-0-	-8224	-0-	981	2	65	9	N	59					310
05	9579	X	1977	-0-	-7602	-0-	1919	2	58	9	N	53	190	1			173
06	9270	X	2066	-0-	-7204	-0-	2011	2	55	9	N	50					223
07	3720	X	1541	-0-	-2179	-0-	1504	2	37	9	N	34	189	1			68
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	52					120
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					120

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37736	X	37736	-0-	-0-	-0-	37032	2	704	9	N	640	537	1			569
05	37725	X	37725	-0-	-0-	-0-	37124	2	601	9	N	546	573	1			542
06	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	35714	2	545	9	N	495	545	1			492
07	38094	X	38094	-0-	-0-	-0-	37413	2	681	9	N	619	612	1			499
08	36388	X	36388	-0-	-0-	-0-	35883	2	505	9	N	459	549	1			409
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					409

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26190	X	24114	-0-	-2076	-0-	23610	2	504	9	N	458	564	1			2089
05	26567	X	24578	-0-	-1989	-0-	24095	2	483	9	N	439	379	1			2149
06	25530	X	22818	-0-	-2712	-0-	22398	2	420	9	N	382	379	1			2152
07	25916	X	23921	-0-	-1995	-0-	23497	2	424	9	N	385	387	1			2150
08	25327	X	23492	-0-	-1835	-0-	23079	2	413	9	N	375	493	1			2032
09	24120	X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					N	NO RPT					2032

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5117	-0-	-673	-0-	5037	2	80	9	N	73	184	1			704
05	5921	X	4672	-0-	-1249	-0-	4580	2	92	9	N	84					788
06	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	5029	2	83	9	N	75	190	1			673
07	5487	X	4801	-0-	-686	-0-	4718	2	83	9	N	75	70	1			678
08	5332	X	4970	-0-	-362	-0-	4891	2	79	9	N	72					750
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					750

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8600	-0-	-640	-0-	8333	2	267	9	N	243	190	1			649
05	9424	X	8887	-0-	-537	-0-	8602	2	285	9	N	259	379	1			529
06	9060	X	8411	-0-	-649	-0-	8178	2	233	9	N	212	191	1			550
07	9362	X	9009	-0-	-353	-0-	8722	2	287	9	N	261	313	1			498
08	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	8546	2	239	9	N	217	193	1			522
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					522

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					411
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	1			217
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6801	-0-	-639	-0-	6534	2	267	9	N	243	192	1			234
05	7533	X	6738	-0-	-795	-0-	6451	2	287	9	N	261	192	1			303
06	7290	X	6524	-0-	-766	-0-	6238	2	286	9	N	260	374	1			189
07	7533	X	6609	-0-	-924	-0-	6343	2	266	9	N	242	194	1			237
08	7316	X	6666	-0-	-650	-0-	6396	2	270	9	N	245	193	1			289
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					289

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19980	X	18307	-0-	-1673	-0-	17979	2	328	9	N	298	386	1			150
05	19344	X	18323	-0-	-1021	-0-	18015	2	308	9	N	280	187	1			243
06	18720	X	17177	-0-	-1543	-0-	16893	2	284	9	N	258	369	1			132
07	19158	X	17312	-0-	-1846	-0-	16998	2	314	9	N	285	189	1			228
08	18910	X	16879	-0-	-2031	-0-	16607	2	272	9	N	247	317	1			158
09	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					N	NO RPT					158

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	13790	2	283	9	N	257	187	1			205
05	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	14294	2	284	9	N	258	179	1			284
06	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	13933	2	253	9	N	230	369	1			145
07	14539	X	12368	-0-	-2171	-0-	12133	2	235	9	N	214	184	1			175
08	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14428	2	233	9	N	212	179	1			208
09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					208

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70920	X	67988	-0-	-2932	-0-	67494	2	494	9	N	449	386	1			202
05	73377	X	64924	-0-	-8453	-0-	64390	2	534	9	N	485	382	1			305
06	71010	X	59163	-0-	-11847	-0-	58385	2	778	9	N	707	941	1			71
07	73377	X	59656	-0-	-13721	-0-	58934	2	722	9	N	656	568	1			159
08	71517	X	52426	-0-	-19091	-0-	51958	2	468	9	N	425	498	1			86
09	67980	X	NO RPT	-0-	-67980	-0-					N	NO RPT					86

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	20064	-0-	-2166	-0-	19824	2	240	9	N	218	193	1			240
05	22692	X	20057	-0-	-2635	-0-	19880	2	177	9	N	161	190	1			211
06	20160	X	19552	-0-	-608	-0-	19355	2	197	9	N	179	163	1			227
07	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	20851	2	194	9	N	176	193	1			210
08	20739	X	18342	-0-	-2397	-0-	18178	2	164	9	N	149	190	1			169
09	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					N	NO RPT					169

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20490	X	19231	-0-	-1259	-0-	18882	2	349	9	N	317	369	1			241
05	20801	X	19229	-0-	-1572	-0-	19204	2	25	9	N	23					264
06	19530	X	18510	-0-	-1020	-0-	18283	2	227	9	N	206	187	1			283
07	20181	X	18854	-0-	-1327	-0-	18652	2	202	9	N	184	189	1			278
08	20088	X	18977	-0-	-1111	-0-	18762	2	215	9	N	195	375	1			98
09	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					N	NO RPT					98

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11349	-0-	-1101	-0-	11078	2	271	9	N	246	188	1			959
05	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13241	2	303	9	N	275	363	1			871
06	12450	X	10814	-0-	-1636	-0-	10579	2	235	9	N	214	187	1			898
07	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	12776	2	329	9	N	299	356	1			841
08	13547	X	11913	-0-	-1634	-0-	11631	2	282	9	N	256	185	1			912
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					912

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48090	X	42156	-0-	-5934	-0-	41363	2	793	9	N	721	575	1			246
05	48112	X	42035	-0-	-6077	-0-	41268	2	767	9	N	697	764	1			179
06	45630	X	40323	-0-	-5307	-0-	39618	2	705	9	N	641	552	1			268
07	45539	X	40916	-0-	-4623	-0-	40216	2	700	9	N	636	715	1			189
08	44764	X	38902	-0-	-5862	-0-	38225	2	677	9	N	615	727	1			77
09	42150	X	NO RPT	-0-	-42150	-0-					N	NO RPT					77

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56430	X	48358	-0-	-8072	-0-	47524	2	834	9	N	758	935	1			142
05	58311	X	46206	-0-	-12105	-0-	45373	2	833	9	N	757	571	1			328
06	56430	X	44920	-0-	-11510	-0-	44133	2	787	9	N	715	567	1			476
07	54746	X	44640	-0-	-10106	-0-	43871	2	769	9	N	699	951	1			224
08	51677	X	44237	-0-	-7440	-0-	43461	2	776	9	N	705	754	1			175
09	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					175

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27480	X	23326	-0-	-4154	-0-	23033	2	293	9	N	266	191	1			175
05	27466	X	23361	-0-	-4105	-0-	23076	2	285	9	N	259	189	1			245
06	25530	X	21984	-0-	-3546	-0-	21714	2	270	9	N	245	255	1			235
07	25544	X	22165	-0-	-3379	-0-	21910	2	255	9	N	232	386	1			81
08	24831	X	21548	-0-	-3283	-0-	21294	2	254	9	N	231	186	1			126
09	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT					126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32310	X	25153	-0-	-7157	-0-	24755	2	398	9	N	362	386	1			221
05	31248	X	25318	-0-	-5930	-0-	24903	2	415	9	N	377	375	1			223
06	28860	X	24016	-0-	-4844	-0-	23646	2	370	9	N	336	382	1			177
07	29264	X	23986	-0-	-5278	-0-	23626	2	360	9	N	327	364	1			140
08	27621	X	23624	-0-	-3997	-0-	23200	2	424	9	N	385	368	1			157
09	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					N	NO RPT					157

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36450	X	29052	-0-	-7398	-0-	28643	2	409	9	N	372	519	1			218
05	36084	X	29133	-0-	-6951	-0-	28580	2	553	9	N	503	571	1			150
06	33390	X	27270	-0-	-6120	-0-	26756	2	514	9	N	467	378	1			239
07	33077	X	27306	-0-	-5771	-0-	26789	2	517	9	N	470	534	1			175
08	31496	X	26466	-0-	-5030	-0-	25934	2	532	9	N	484	321	1			338
09	29040	X	NO RPT	-0-	-29040	-0-					N	NO RPT					338

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	10818	-0-	-3462	-0-	10385	2	433	9	N	394	378	1			243
05	13795	X	11407	-0-	-2388	-0-	10865	2	542	9	N	493	543	1			193
06	10830	X	10028	-0-	-802	-0-	9634	2	394	9	N	358	380	1			171
07	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	10918	2	318	9	N	289	185	1			275
08	11408	X	8250	-0-	-3158	-0-	7991	2	259	9	N	235	192	1			318
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					318

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49020	X	43176	-0-	-5844	-0-	42347	2	829	9	N	754	764	1			183
05	49600	X	43622	-0-	-5978	-0-	42740	2	882	9	N	802	914	1			71
06	46530	X	41347	-0-	-5183	-0-	40553	2	794	9	N	722	744	1			49
07	46934	X	41604	-0-	-5330	-0-	40821	2	783	9	N	712	563	1			198
08	45787	X	40492	-0-	-5295	-0-	39743	2	749	9	N	681	758	1			121
09	43170	X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					N	NO RPT					121

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	16686	-0-	-2664	-0-	16478	2	208	9	N	189	194	1			204
05	19995	X	17021	-0-	-2974	-0-	16822	2	199	9	N	181	189	1			196
06	18630	X	15473	-0-	-3157	-0-	15247	2	226	9	N	205	184	1			217
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	4					221
08	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-	193	1			28
09	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT					28

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3963	-0-	-27	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	10	1	3700	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3751	-0-	-209	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	45	1	4892	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	47	1	3036	3	N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	45	1	3432	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2292	-0-	-1242	-0-	47	1	2245	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2528	-0-	-1006	-0-	47	1	2481	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2389	-0-	-1031	-0-	45	1	2344	3	N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

04	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12480	2	18	9	N	16					104
05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12747	2	18	9	N	16					120
06	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12261	2	1	9	N	1					121
07	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12426	2	18	9	N	16	59	1			78
08	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12492	2	12	9	N	11					89
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					89

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					5
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					5
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					5
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					5
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					5
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	#	11613	-0-	-1137	-0-	993	1	10605	2	N	14					247
							15	9									
05	12524	#	12211	-0-	-313	-0-	1028	1	11171	2	N	11					258
							12	9									
06	12120	#	10672	-0-	-1448	-0-	630	1	10029	2	N	12					270
							13	9									
07	12524	#	10496	-0-	-2028	-0-	578	1	9906	2	N	11					281
							12	9									
08	12307	#	9214	-0-	-3093	-0-	594	1	8609	2	N	10					291
							11	9									
09	11820	#	9025	-0-	-2795	-0-	575	1	8440	2	N	9					300
							10	9									

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

04	1560	N	1507	-0-	-53	B	-26854	1497	2	10	9	N	9				144
05	1612	N	1482	-0-	-130	B	-26854	1471	2	11	9	N	10				154
06	1530	N	1384	-0-	-146	B	-26854	1373	2	11	9	N	10				164
07	1550	N	1307	-0-	-243	B	-26854	1296	2	11	9	N	10				174
08	1488	N	1243	-0-	-245	B	-26854	1235	2	8	9	N	7				181
09	1380	N	1693	-0-	313	B	-26541	1687	2	6	9	N	5				186

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	125	-0-	-85	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

04	120	N	42	-0-	-78	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

04	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1421	-0-	-873	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1509	-0-	-10	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	694	-0-	-732	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

04	4170 #	1127	-0-	-3043 B	-6201	1127	3		N	-0-			-0-
05	4309 #	1127	-0-	-3182 B	-9383	1127	3		N	-0-			-0-
06	4170 #	198	-0-	-3972 B	-13355	198	3		N	-0-			-0-
07	4309 #	344	-0-	-3965 B	-17320	344	3		N	-0-			-0-
08	4309 #	1265	-0-	-3044 B	-20364	1265	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20364													
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-20364				N	NO RPT			-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

04	780 N	26	-0-	-754 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	26	-0-	-1400 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	223	-0-	-1067 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

04	390 N	12	-0-	-378 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	682 N	12	-0-	-670 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	630 N	85	-0-	-545 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

04	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1663	-0-	-166 B	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1578	-0-	-102 B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1538	-0-	-167 B	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	745	-0-	-929 B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	750	-0-	-521 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	128	-0-	-1042 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	480	-0-	-543 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	534	-0-	-427 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	930	N	168	-0-	-762 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	2	-0-	-358 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	279	N	13	-0-	-266 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	210	N	14	-0-	-196 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	965	-0-	-25 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	960	N	168	-0-	-792 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	992	N	317	-0-	-675 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1634	-0-	-166 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1009	-0-	-789 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	463	-0-	-560 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1287	-0-	-393 B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	746	-0-	-928 B	-0-	746	3			N	-0-			-0-
06	1380	N	978	-0-	-402 B	-0-	978	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1057	-0-	-276 B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
08	744	N	89	-0-	-655 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	948	-0-	-1152 B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
05	2170	N	960	-0-	-1210 B	-0-	960	3			N	-0-			-0-
06	1710	N	620	-0-	-1090 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
07	992	N	563	-0-	-429 B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1922	N	410	-0-	-1512 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	677	-0-	-883 B	-0-	677	3			N	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	556	-0-	-734 B	-0-	24	1	532	2	N	-0-			-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	62	1	1511	2	N	-0-			-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	60	1	1715	2	N	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	26	1	662	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	889	-0-	-692 B	-0-	56	1	833	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1770	N	1422	-0-	-348 B	-0-	58	1	1364	2	N	-0-			-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
05 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
06 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
07 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
08 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508															
09 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	738	-0-	-12	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	775	N	713	-0-	-62	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1278	-0-	-102	B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1224	-0-	-126	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1099	-0-	-203	B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1245	-0-	-105	B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1188	-0-	-102	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1058	-0-	-213	B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	106	-0-	-164	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	180	N	61	-0-	-119	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1018	-0-	-32	B	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
06	1020	N	921	-0-	-99	B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	682	-0-	-372	B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1308	-0-	-102	B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1207	-0-	-113	B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1046	-0-	-287	B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900	N	848	-0-	-52	B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
06	870	N	813	-0-	-57	B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
08	868	N	752	-0-	-116	B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	B	-0-	940	2		N	-0-			-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	498	-0-	-102 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	570	N	108	-0-	-462 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	221	-0-	-109 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2755	-0-	-245 B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	3007	N	2783	-0-	-224 B	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2905	-0-	-35 B	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2825	-0-	-27 B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2622	-0-	-168 B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2861	-0-	-49 B	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	619	-0-	-41 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN //CONT.// 254448
MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2392	-0-	-8 B	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2393	-0-	-180 B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2303	-0-	-177 B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2387	-0-	-13 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	326	-0-	-94 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	99745	-0-	96745 B	96745	99745	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	104301	-0-	101201 B	197946	104301	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	102800	-0-	99800 B	297746	102800	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	105122	-0-	102022 B	399768	105122	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	399768					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 399768																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	399768					N	NO RPT					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1218	-0-	-222 B	-0-	110	1	1108	3	N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	111	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	110	1	1115	3	N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	118	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	819	-0-	-421 B	-0-	72	1	747	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	115	1	1160	3	N	-0-					-0-

HIGH PLAINS PETROLEUM LLC 385672
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	772	-0-	-38 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2706	-0-	-24 B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2480	-0-	-248 B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2616	-0-	-174 B	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1234	-0-	-176 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1479	-0-	-201 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1508	-0-	-11 B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1430	-0-	-10 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1426	-0-	-93 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	977	-0-	-77 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	932	-0-	-91 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	726	-0-	-84 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	744	N	451	-0-	-293 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	854	-0-	-16 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	868	N	686	-0-	-182 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	518	-0-	-52 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	210	S	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	S	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	S	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	990	N	244	-0-	-746 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	744	N	608	-0-	-136 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1114	-0-	-56	B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1038	-0-	-102	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	853	-0-	-325	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

04	2340	N	1585	-0-	-755	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

04	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2034	-0-	-12	B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1977	-0-	-3	B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2036	-0-	-10	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1724	-0-	-322	B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1923	-0-	-57	B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

04	2400	N	2357	-0-	-43	B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2387	-0-	-31	B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2301	-0-	-39	B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2317	-0-	-132	B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1902	-0-	-485	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	2262	-0-	-48	B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3212	-0-	212 B	212	3212	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2990	-0-	-110 B	102	2990	3			N	-0-					-0-
06	2781	N	2679	-0-	-102 B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
07	3317	#	2877	-0-	-440 B	-440	2877	3			N	-0-					-0-
08	3317	#	2673	-0-	-644 B	-1084	2673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1084																	
09	3210	#	2716	-0-	-494 B	-1578	2716	3			N	-0-					-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1496	-0-	-94 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1554	-0-	-27 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1330	-0-	-230 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1021	-0-	-529 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	952	-0-	-226 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	960	N	782	-0-	-178 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	63	-0-	-1053 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1503	-0-	-47	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1397	-0-	-339	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1404	-0-	-96	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

04	450	N	424	-0-	-26	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	745	-0-	-185	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	899	N	777	-0-	-122	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	775	N	704	-0-	-71	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	810	-0-	-30	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1852	-0-	-128	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1910	-0-	-105	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1754	-0-	-136	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1888	-0-	-34	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1486	-0-	-436	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

DAVISON WELL #: 1 RRCID -> 277024 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 2947 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
SCHAFER WELL #: 1 RRCID -> 277943 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2952 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	383	-0-	-144 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	496	N	306	-0-	-190 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	746	-0-	-34 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	775	N	481	-0-	-294 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270	N	189	-0-	-81 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	420	N	323	-0-	-97 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1473	-0-	-542 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1370	-0-	-520 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	285	-0-	-1885 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	750	-0-	-540 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1245	-0-	-646 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1122	-0-	-552 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	866	-0-	-274 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1480	-0-	-163 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1427	-0-	-216 B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

04	509	S	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	419	S	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	117	S	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	527	S	22	-0-	-505 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	434	S	1	-0-	-433 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	S	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

04	960	N	933	-0-	-27 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

04	3719	N	3719	-0-	-0- B	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3333	N	3333	-0-	-0- B	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	3844	N	2897	-0-	-947 B	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2328	-0-	-648 B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	3115	-0-	-215 B	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

04	1230	N	874	-0-	-356 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1267	-0-	-263 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

04	2580	N	2033	-0-	-547 B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2106	-0-	-64 B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1926	-0-	-182 B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2086	-0-	-194 B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	N	3665	-0-	-115 B	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3517	N	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	3782	N	3623	-0-	-159 B	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
08 DELQ PR			3677	-0-	3677 B	3677	3677	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3677																	
*09	7353	N	3676	-0-	-3677 B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	930	N	807	-0-	-123 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08 DELQ PR			865	-0-	865 B	865	865	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 865																	
*09	1509	N	644	-0-	-865 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04 DLQ H-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 DLQ H-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 DLQ H-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 DLQ H-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 DLQ H-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	899	N	748	-0-	-151 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	205	-0-	-136 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	124	-0-	-93 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1929	-0-	-86 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1693	-0-	-167 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2022	-0-	-55 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2012	-0-	-65 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	799	-0-	-1241 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1680	N	1320	-0-	-360 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1202	-0-	-238 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1172	-0-	-192 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1145	-0-	-188 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1067	-0-	-133 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2161	-0-	-164 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	957	-0-	-1244 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	954	-0-	-1206 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1680	N	1648	-0-	-32 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1611	-0-	-1 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1626	-0-	-79 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1373	-0-	-217 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	379	-0-	-11	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1148	-0-	-92	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1151	-0-	-27	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1092	-0-	-48	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	660	N	630	-0-	-30	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3930	#	3410	-0-	-520	B	-2720	3410	3			N	-0-					-0-
05	4061	#	3352	-0-	-709	B	-3429	3352	3			N	-0-					-0-
06	3690	#	3277	-0-	-413	B	-3842	3277	3			N	-0-					-0-
07	3813	#	3235	-0-	-578	B	-4420	3235	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	3218	-0-	-130	B	-4420	3218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3261 CANCELLED UNDERAGE -> -1159																		
09	3270	N	1950	-0-	-1320	B	-3261	1950	3			N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1440	N	1418	-0-	-22	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1371	-0-	-55	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1310	-0-	-147	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1311	-0-	-53	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1260	-0-	-60	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3540	N	3430	-0-	-110	B	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3447	-0-	-149	B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
06	3390	N	3358	-0-	-32	B	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3449	-0-	-85	B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
08	3569	N	3569	-0-	-0-	B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3360	N	3224	-0-	-136	B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	143	-0-	-787 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	720	N	50	-0-	-670 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	N	4052	-0-	-148 B	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	3664	-0-	-645 B	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
06	4170	N	3768	-0-	-402 B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	3988	-0-	-197 B	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
08	3837	N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3807	N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2340	-0-	-30 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2276	-0-	-111 B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2330	-0-	-10 B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2087	-0-	-13 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2005	-0-	-165 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2048	-0-	-22 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2063	-0-	-107 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1997	-0-	-18 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1982	-0-	-58 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2517	-0-	-33 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2497	-0-	-45 B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2112	-0-	-18 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2200	-0-	-156 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	222	-0-	-1668 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1814	-0-	-356 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	N	3855	-0-	-105 B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
05	4030	N	3961	-0-	-69 B	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
06	3840	N	3764	-0-	-76 B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	3952	-0-	-47 B	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
08	3968	N	3327	-0-	-641 B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4043	N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1889	-0-	-2 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1874	-0-	-46 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2949	N	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2913	-0-	-63 B	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2947	N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
07	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
08	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2924	-0-	-16 B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1650	-0-	-86 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	15	-0-	-1695 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	732	-0-	-1068 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	30	-0-	-1861 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	14	-0-	-1456 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1924	-0-	-476 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	770	-0-	-190 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	713	N	530	-0-	-183 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	526	-0-	-104 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	N	6955	-0-	-515 B	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
05	7316	N	3978	-0-	-3338 B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	5580	N	3066	-0-	-2514 B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
07	7192	N	6595	-0-	-597 B	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
08	7135	N	7135	-0-	-0- B	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	7127	N	7127	-0-	-0- B	-0-	7127	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2992	-0-	-8 B	1935	2992	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3029	-0-	-71 B	1864	3029	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2540	-0-	-460 B	1404	2540	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2743	-0-	-357 B	1047	2743	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2186	-0-	-914 B	133	2186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 133																	
09	2550	N	2186	-0-	-364 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	650	-0-	-370 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1214	-0-	-181 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	963	-0-	-246 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	945	-0-	-345 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
06	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	3059	N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3194	N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3169	N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2033	-0-	-37 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1992	-0-	-54 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1973	-0-	-11 B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1957	-0-	-113 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1139	-0-	-181	B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44	B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1048	-0-	-68	B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110	N	1040	-0-	-70	B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1856	-0-	-66	B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1860	N	1842	-0-	-18	B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2443	-0-	-17	B	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
07	2878	N	2878	-0-	-0-	B	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
08	2886	N	2886	-0-	-0-	B	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	2863	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2280	-0-	-0-	B	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	2254	-0-	-102	B	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
08	2294	N	2207	-0-	-87	B	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2280	N	2190	-0-	-90	B	-0-	2190	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	555	-0-	-135	B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05	775	N	522	-0-	-253	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07	589	N	511	-0-	-78	B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
08	527	N	397	-0-	-130	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480	N	394	-0-	-86	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2188	-0-	-75 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1802	-0-	-275 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1684	-0-	-331 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1671	-0-	-339 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2414	-0-	-4 B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2845	-0-	-38 B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
06	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
07	3001	N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2837	-0-	-15 B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2815	-0-	-65 B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1110	N	1023	-0-	-87 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	992	N	852	-0-	-140 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	845	-0-	-115 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1489	-0-	-30 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1760	-0-	-10 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	930	N	876	-0-	-54 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	899	N	693	-0-	-206 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	651	N	492	-0-	-159 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2373	-0-	-87 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	35	-0-	-835 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	960	N	870	-0-	-90 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	961	N	705	-0-	-256 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1734	-0-	-126 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2084	-0-	-55 B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2175	-0-	-26 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2045	-0-	-32 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2029	-0-	-41 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	775	N	650	-0-	-125 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1144	-0-	-206 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1013	-0-	-165 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	825	-0-	-353 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	819	-0-	-141 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2059	-0-	-514	B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2139	-0-	-155	B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	2087	-0-	-43	B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	720	N	177	-0-	-543	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	562	-0-	-554	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	590	-0-	-430	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	630	N	546	-0-	-84	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	900	N	862	-0-	-38	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	930	N	553	-0-	-377	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1290	N	1200	-0-	-90	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1269	-0-	-95	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	966	-0-	-305	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1954	-0-	-1046 B	6884	1954	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1863	-0-	-1237 B	5647	1863	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1542	-0-	-1458 B	4189	1542	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1874	-0-	-1226 B	2963	1874	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1245	-0-	-1855 B	1108	1245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1108																	
*09	2947	N	1839	-0-	-1108 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1050	N	988	-0-	-62 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	992	N	675	-0-	-317 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	420	N	254	-0-	-166 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	372	N	234	-0-	-138 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1500	S	844	-0-	-656 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	1760	S	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1527	S	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1660	S	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1767	S	974	-0-	-793 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	S	1341	-0-	-189 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

CLAYBAUGH, S. WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020 - P/A 08/10/20

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2010	N	1726	-0-	-284	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1805	-0-	-117	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1144	-0-	-654	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1426	-0-	-372	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

04	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3090	N	2953	-0-	-137	B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
05	3034	N	3034	-0-	-0-	B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2709	-0-	-329	B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	1700	-0-	-1338	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2940	N	2875	-0-	-65	B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2021	-0-	-366	B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1910	-0-	-190	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1925	-0-	-276	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1337	-0-	-678	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1620	N	1589	-0-	-31	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1576	-0-	-160	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1575	-0-	-15	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	882	-0-	-18 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	899	N	611	-0-	-288 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	442	-0-	-68 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	434	N	237	-0-	-197 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1418	-0-	-202 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1550	-0-	-31 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	835	-0-	-715 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	904	-0-	-626 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	989	-0-	-96 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	992	N	659	-0-	-333 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1601	-0-	-1399 B	4491	1601	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1703	-0-	-1397 B	3094	1703	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1712	-0-	-1288 B	1806	1712	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1842	-0-	-1258 B	548	1842	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	984	-0-	-721 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	1799	-0-	-871 B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2069	-0-	-442 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1254	-0-	-823 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1954	-0-	-506 B	-5246	1954	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2171	-0-	32 B	-5214	2171	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2031	-0-	-429 B	-5214	2031	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2240	-0-	225 B	-4989	2240	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1448	-0-	-722 B	-4989	1448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4989										
*09	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	668	-0-	-322 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	899	N	751	-0-	-148 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	744	N	440	-0-	-304 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	801	-0-	-489 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	913	-0-	-327 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	899	N	620	-0-	-279 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2154	-0-	-186 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2219	-0-	-75 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2140	-0-	-80 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1278	-0-	-954 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2169	-0-	-501 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2254	-0-	-319 B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1270	-0-	-993 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2310	N	2246	-0-	-64 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	383	-0-	-157 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	434	N	239	-0-	-195 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	719	-0-	-211 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	744	N	436	-0-	-308 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1383	-0-	-87 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1020	-0-	-406 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1654	-0-	-206 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1073	-0-	-694 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1265	-0-	-175 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1330	-0-	-127 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	846	-0-	-487 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1635	-0-	-225 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1571	-0-	-258 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	568	-0-	-902 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	936	-0-	-645 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1632	-0-	-138 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1029	-0-	-707 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	610	-0-	-110 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	620	N	233	-0-	-387 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	154	-0-	-296 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

04	930	N	523	-0-	-407 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	806	N	662	-0-	-144 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	651	N	402	-0-	-249 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1380	N	1022	-0-	-358 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1107	-0-	-195 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	636	-0-	-480 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2880	N	2163	-0-	-717 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2471	-0-	-257 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1469	-0-	-1011 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1350	N	1018	-0-	-332 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1119	-0-	-121 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	639	-0-	-477 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1624	-0-	-476 B	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
05	1922	N	1799	-0-	-123 B	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
08	1798	N	933	-0-	-865 B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4710	N	3546	-0-	-1164 B	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
05	4278	N	3783	-0-	-495 B	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
06	3974	N	3974	-0-	-0- B	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
07	4164	N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	3		N	-0-			-0-
08	3782	N	2108	-0-	-1674 B	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	4544	N	4544	-0-	-0- B	-0-	4544	3		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
05	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
08	868	N	517	-0-	-351 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	650	-0-	-70 B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
05	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
06	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07	682	N	560	-0-	-122 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	558	N	373	-0-	-185 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660	N	560	-0-	-100 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2250	N	2029	-0-	-221 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2125	-0-	-45 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1213	-0-	-926 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1500	N	1357	-0-	-143 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1431	-0-	-57 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1392	-0-	-18 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	810	-0-	-616 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	3136	N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
06	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
07	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	1885	-0-	-1246 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2963	-0-	-37 B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2040	N	1332	-0-	-708 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1556	-0-	-397 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1033	-0-	-517 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1427	-0-	-163 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	570	N	515	-0-	-55 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	589	N	399	-0-	-190 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	465	N	272	-0-	-193	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	531	-0-	-1484	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	188	-0-	-1912	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1315	-0-	-638	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	527	N	336	-0-	-191	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2790	N	2487	-0-	-303	B	-199	2487	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2569	-0-	-97	B	-199	2569	3			N	-0-					-0-
06	2339	N	2538	-0-	199	B	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2475	-0-	-98	B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1636	-0-	-937	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2550	N	2484	-0-	-66	B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	570	N	491	-0-	-79	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	589	N	480	-0-	-109	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	465	N	305	-0-	-160	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

04	2130	N	1904	-0-	-226	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1829	-0-	-155	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1805	-0-	-85	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1719	-0-	-234	B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1115	-0-	-714	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1303	-0-	-497	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3261	N	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	3680	N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
06	3343	N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3195	-0-	-184 B	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	1667	-0-	-2022 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	2702	-0-	-628 B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1808	-0-	-52 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1100	-0-	-760 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1532	-0-	-142 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	666	-0-	-1008 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1637	-0-	-13 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	868	N	535	-0-	-333 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	868	N	835	-0-	-33 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	837	N	750	-0-	-87 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	837	N	527	-0-	-310 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1733	-0-	-97 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1777	-0-	-145 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1401	-0-	-366 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	873	-0-	-398 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	635	-0-	-445 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1411	-0-	-170 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	876	-0-	-550 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	606	-0-	-448 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1689	-0-	-51 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1740	-0-	-58 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1706	-0-	-30 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1390	-0-	-346 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	809	-0-	-61 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	837	N	602	-0-	-235 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1611	-0-	-32 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	839	-0-	-773 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2807	-0-	-45 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	1410	-0-	-1411 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2813	-0-	-7 B	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1396	-0-	-254 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1373	-0-	-301 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1276	-0-	-104 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1269	-0-	-188 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	766	-0-	-598 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	92	-0-	-268 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	403	N	103	-0-	-300 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2059	-0-	-131 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2100	-0-	-101 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2040	-0-	-99 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1289	-0-	-819 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1207	-0-	-53 B	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1255	-0-	-47 B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	864	-0-	-246 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	678	-0-	-562 B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	435	-0-	-805 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08	496	N	406	-0-	-90 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1578	-0-	-252 B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1058	-0-	-709 B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1254	-0-	-96 B	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	1288	-0-	-45 B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	727	-0-	-575 B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1304	-0-	-76 B	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1319	-0-	-76 B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	843	-0-	-490 B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
05	899	N	863	-0-	-36 B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3		N	-0-			-0-
07	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
08	868	N	542	-0-	-326 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1737	-0-	-63 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1801	-0-	-59 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1118	-0-	-680 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1382	-0-	-88 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1340	-0-	-190 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1341	-0-	-85 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1065	-0-	-392 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2522	-0-	-28 B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2400	-0-	-60 B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2469	-0-	-135 B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1409	-0-	-1133 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	713	N	501	-0-	-212 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	N	2805	-0-	-165 B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2249	-0-	-758 B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3032	-0-	32 B	32	3032	3			N	-0-					-0-
07	3044	N	3012	-0-	-32 B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1765	-0-	-498 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	#	1276	-0-	-1754 B	-1754	1276	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	871	-0-	-569 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1454	-0-	-127 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	899	N	707	-0-	-192 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	746	-0-	-711 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	540	N	417	-0-	-123	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	465	N	217	-0-	-248	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2100	N	1979	-0-	-121	B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2053	-0-	-86	B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1944	-0-	-102	B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1248	-0-	-798	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1920	N	1500	-0-	-420	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1608	-0-	-159	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	853	-0-	-759	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

04	1230	N	919	-0-	-311	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	619	-0-	-404	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	870	N	656	-0-	-214	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	961	N	525	-0-	-436	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	620	N	326	-0-	-294	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	428	-0-	-232	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	450	N	291	-0-	-159	B	-0-	291	3		N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3		N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-					-0-
08	310	N	153	-0-	-157	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1230	N	472	-0-	-758	B	-0-	472	3		N	-0-					-0-
05	1178	N	553	-0-	-625	B	-0-	553	3		N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3		N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3		N	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	B	-0-	488	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3		N	-0-					-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	900	N	774	-0-	-126	B	-0-	774	3		N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	B	-0-	833	3		N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3		N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3		N	-0-					-0-
08	837	N	499	-0-	-338	B	-0-	499	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3		N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

04	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3		N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3		N	-0-					-0-
06	1680	N	220	-0-	-1460	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
07	1953	N	1279	-0-	-674	B	-0-	1279	3		N	-0-					-0-
08	2015	N	1416	-0-	-599	B	-0-	1416	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3		N	-0-					-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

04	1050	N	1036	-0-	-14	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	988	-0-	-62	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	864	-0-	-190	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

04	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2265	-0-	-184	B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2227	-0-	-160	B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	2090	-0-	-220	B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

04	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	720	N	504	-0-	-216	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	682	N	569	-0-	-113	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	558	N	338	-0-	-220	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	725	-0-	-85 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	775	N	471	-0-	-304 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2301	-0-	-219 B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2356	-0-	-217 B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2199	-0-	-21 B	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2062	-0-	-325 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1341	-0-	-1015 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2150	-0-	-40 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	706	-0-	-44 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	630	N	506	-0-	-124 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	713	N	369	-0-	-344 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1774	-0-	-148 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1671	-0-	-99 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

04	780	N	778	-0-	-2	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	806	N	669	-0-	-137	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

04	2400	N	2393	-0-	-7	B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2318	-0-	-100	B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2359	-0-	-121	B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1790	-0-	-535	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

04	1230	N	1148	-0-	-82	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	599	-0-	-548	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

04	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	380	-0-	-10	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	527	N	353	-0-	-174	B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	403	N	329	-0-	-74	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	341	N	280	-0-	-61	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	330	N	278	-0-	-52	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2338	-0-	-242	B	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
05	2511	N	2468	-0-	-43	B	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	3		N	-0-			-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
08	2480	N	1431	-0-	-1049	B	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	2687	3		N	-0-			-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	306	-0-	-24	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2517	-0-	-33	B	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	B	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	B	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	B	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2820	N	2698	-0-	-122	B	-0-	2698	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2689	-0-	-41 B	-2480	2689	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	2887	-0-	-306 B	-2480	2887	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2871	-0-	321 B	-2159	2871	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2941	-0-	151 B	-2008	2941	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	1221	-0-	-1662 B	-2008	1221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-533	CANCELLED UNDERAGE ->		-1475											
09	2880	N	2320	-0-	-560 B	-533	2320	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1334	-0-	-76 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	847	-0-	-548 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1320	N	847	-0-	-473 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	N	2701	-0-	-359 B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2969	-0-	-100 B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2806	-0-	-74 B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	1760	-0-	-1216 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2820	N	2473	-0-	-347 B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1514	-0-	-76 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1611	-0-	-1 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1058	-0-	-554 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1351	-0-	-359 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1476	-0-	-167 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	845	-0-	-643 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1456	-0-	-404 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	817	-0-	-764 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2348	-0-	-442 B	-6685	2348	3			N	-0-					-0-
05	0	N	2368	-0-	2368 B	-4317	2368	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1971	-0-	681 B	-3636	1971	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1005	-0-	-1413 B	-3636	1005	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1998	-0-	-358 B	-3636	1998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3636											
*09	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	13	-0-	-407 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	666	-0-	-114 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	478	-0-	-204 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	773	-0-	-457 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	801	-0-	-439 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	806	N	591	-0-	-215 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	900	N	476	-0-	-424 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1323	-0-	-57 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1330	-0-	-34 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	848	-0-	-516 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	926	-0-	-514 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	995	-0-	-307 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	992	N	699	-0-	-293 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2201	-0-	-169 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1649	-0-	-118 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2016	-0-	-234 B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1646	-0-	-617 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1211	-0-	-799 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	820	-0-	-200 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	899	N	491	-0-	-408 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3477	N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3509	N	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
06	3372	N	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3379	-0-	-217 B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	2159	-0-	-1344 B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	2781	-0-	-579 B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1591	-0-	-362 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1031	-0-	-550 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1371	-0-	-399 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1737	-0-	-123 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1762	-0-	-36 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1078	-0-	-720 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	2	-0-	-208 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	217	N	7	-0-	-210 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

04	7218	N	7218	-0-	-0- B	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
05	7626	N	7422	-0-	-204 B	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
06	7031	N	7031	-0-	-0- B	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
07	7471	N	6685	-0-	-786 B	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
08	7409	N	4487	-0-	-2922 B	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	7086	N	7086	-0-	-0- B	-0-	7086	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

04	1740	N	1549	-0-	-191 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1560	-0-	-176 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1491	-0-	-121 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	900	-0-	-650 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

04	2130	N	1947	-0-	-183 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1754	-0-	-416 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1484	-0-	-496 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1408	-0-	-607 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	945	-0-	-822 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1270	-0-	-200 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

04	450	N	335	-0-	-115 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	707	-0-	-343 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	744	N	343	-0-	-401 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1373	-0-	-67 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1350	-0-	-45 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	229	-0-	-2561 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	744	N	219	-0-	-525 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1718	-0-	-22 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1654	-0-	-20 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1641	-0-	-69 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1104	-0-	-96 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	659	-0-	-488 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1504	-0-	-116 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1485	-0-	-220 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1579	-0-	-11 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1547	-0-	-468 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1365	-0-	-45 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1390	-0-	-98 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1411	-0-	-15 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	905	-0-	-490 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	729	-0-	-231 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	837	N	732	-0-	-105 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	744	N	505	-0-	-239 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	142	-0-	-98 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1245	-0-	-165 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1115	-0-	-145 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	987	-0-	-253 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1807	-0-	-22 B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1136	-0-	-662 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	13	-0-	-137 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	510	-0-	-60	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	527	N	122	-0-	-405	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	8	-0-	-532	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	399	-0-	-51	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-	-63	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	403	N	259	-0-	-144	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1615	-0-	-5	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1548	-0-	-12	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1591	-0-	-83	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1398	-0-	-214	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	721	-0-	-59	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1197	-0-	-63 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	807	-0-	-402 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2168	-0-	-82 B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2147	-0-	-147 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2148	-0-	-84 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1408	-0-	-731 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1986	-0-	-114 B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	#	2429	-0-	-1021 B	-1310	2429	3			N	-0-					-0-
05	3565	#	2233	-0-	-1332 B	-2642	2233	3			N	-0-					-0-
06	3450	#	2343	-0-	-1107 B	-3749	2343	3			N	-0-					-0-
07	3565	#	2160	-0-	-1405 B	-5154	2160	3			N	-0-					-0-
08	3565	#	1522	-0-	-2043 B	-7197	1522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7197																	
09	3270	#	2283	-0-	-987 B	-8184	2283	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	897	-0-	-183 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	930	N	799	-0-	-131 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	837	N	622	-0-	-215 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	617	-0-	-133 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1169	-0-	-71 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2739	-0-	-141 B	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2746	-0-	-168 B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	3156	N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
08	3115	N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3091	N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1182	-0-	-78 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1584	-0-	-524 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	22	-0-	-1148 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	979	-0-	-161 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	992	N	570	-0-	-422 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	N	3099	-0-	-201 B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
06	3110	N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2988	-0-	-205 B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	1881	-0-	-1312 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	3088	-0-	-32 B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1343	-0-	-97 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1363	-0-	-94 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	868	-0-	-496 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1035	-0-	-375 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1105	-0-	-352 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	901	-0-	-370 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		449	-0-	449 B	449	449	3			N	-0-					-0-
05	0		542	-0-	542 B	991	542	3			N	-0-					-0-
06	0		461	-0-	461 B	1452	461	3			N	-0-					-0-
07	1880	N	428	-0-	-1452 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	527	N	401	-0-	-126 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	18	-0-	-222 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2456	-0-	-4 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2462	-0-	-49 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5944	N	5944	-0-	-0- B	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
05	6002	N	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
06	6158	N	6158	-0-	-0- B	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
07	6138	N	5640	-0-	-498 B	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
08	6014	N	5809	-0-	-205 B	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6150	N	5764	-0-	-386 B	-0-	5764	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2373	-0-	-27 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2440	-0-	-9 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2224	-0-	-176 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2389	-0-	-60 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1876	-0-	-573 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

04	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	868	N	695	-0-	-173 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

04	1170	N	1069	-0-	-101 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1025	-0-	-153 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	671	-0-	-352 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

04	1890	N	1781	-0-	-109 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1817	-0-	-136 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1635	-0-	-285 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1716	-0-	-113 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1184	-0-	-645 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1273	-0-	-77 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1050	-0-	-252 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1437	-0-	-153 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1476	-0-	-136 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	807	-0-	-681 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	971	-0-	-79 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	960	N	892	-0-	-68 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	992	N	914	-0-	-78 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	961	N	628	-0-	-333 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	868	N	505	-0-	-363 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	850	-0-	-200 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	837	N	448	-0-	-389 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2126	-0-	-394 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1520	-0-	-991 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2033	-0-	-337 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1906	-0-	-295 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1213	-0-	-306 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	828	-0-	-1212 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1272	-0-	-78 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1291	-0-	-135 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	815	-0-	-487 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

04	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1493	-0-	-181	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1584	-0-	-152	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

04	2040	N	1925	-0-	-115	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2043	-0-	-3	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1533	-0-	-513	B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1615	-0-	-305	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1418	-0-	-39 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	959	-0-	-498 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3222	N	3222	-0-	-0- B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3293	N	3293	-0-	-0- B	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
06	3488	N	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	3585	N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
08	3567	N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3540	N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1029	-0-	-111 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	639	-0-	-415 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1081	-0-	-89 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	617	-0-	-468 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	521	-0-	-169 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	744	N	494	-0-	-250 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	630	N	523	-0-	-107 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	461	-0-	-49 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	465	N	259	-0-	-206 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1305	-0-	-45 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	843	-0-	-459 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1172	-0-	-118 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	810	N	700	-0-	-110 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2607	-0-	-90 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2510	-0-	-40 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1272	-0-	-108 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1297	-0-	-67 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1277	-0-	-25 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	791	-0-	-511 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1813	-0-	-407 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1789	-0-	-288 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1031	-0-	-767 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1299	-0-	-531 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1230	-0-	-30	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1178	-0-	-31	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	1169	-0-	-61	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	624	-0-	-156	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	651	N	368	-0-	-283	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	727	-0-	-173	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	899	N	753	-0-	-146	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	744	N	426	-0-	-318	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1410	-0-	-47	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1333	-0-	-17	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	797	-0-	-13	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	532	-0-	-119 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

04	2580	N	2457	-0-	-123 B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2437	-0-	-167 B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2323	-0-	-197 B	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2423	-0-	-119 B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2312	-0-	-137 B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3000	N	3422	-0-	422 B	422	3422	3			N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

04	1140	N	1077	-0-	-63 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1003	-0-	-77 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	88	-0-	-997 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	652	-0-	-338 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 2 RRCID -> 203273 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3179 - 3389

04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	775	N	569	-0-	-206 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	992	N	933	-0-	-59 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	961	N	602	-0-	-359 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	988	-0-	-2 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	961	N	840	-0-	-121 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	720	-0-	-300 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	728	-0-	-295 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	837	N	492	-0-	-345 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1117	-0-	-23 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	691	-0-	-487 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1251	-0-	-219 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1310	-0-	-147 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	777	-0-	-525 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1292	-0-	-88 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1337	-0-	-58 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	849	-0-	-484 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1176	-0-	-84 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	809	-0-	-400 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1040	-0-	-40 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1007	-0-	-78 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	688	-0-	-335 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2077	-0-	-263 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2087	-0-	-114 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1820	-0-	-130 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1982	-0-	-157 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1251	-0-	-826 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1161	-0-	-17 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	710	-0-	-437 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1988	-0-	-112 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2024	-0-	-53 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1864	-0-	-86 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1860	-0-	-186 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	999	-0-	-1016 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1059	-0-	-801 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	711	-0-	-159 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	713	N	399	-0-	-314 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	637	-0-	-83 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	651	N	404	-0-	-247 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	914	-0-	-136 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	961	N	949	-0-	-12 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	961	N	541	-0-	-420 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	868	N	502	-0-	-366 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	755	-0-	-115 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	690	N	572	-0-	-118 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	775	N	665	-0-	-110 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	775	N	346	-0-	-429 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	478	-0-	-92 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1423	-0-	-77 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1349	-0-	-91 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1195	-0-	-262 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	566	-0-	-124	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	744	N	337	-0-	-407	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	520	-0-	-20	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	558	N	390	-0-	-168	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1482	-0-	-138	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1569	-0-	-81	B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1617	-0-	-57	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	689	-0-	-1	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	695	-0-	-325	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	930	N	827	-0-	-103	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	837	N	492	-0-	-345	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1819	-0-	-71 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1867	-0-	-117 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1845	-0-	-46 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1161	-0-	-699 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1192	-0-	-8 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	606	-0-	-634 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1407	-0-	-183 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1199	-0-	-351 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1658	-0-	-171 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	631	-0-	-1019 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	14	-0-	-1815 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	5	-0-	-1638 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	5	-0-	-625 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2450	-0-	-430 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2430	-0-	-19 B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2513	-0-	-7 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	N	3200	-0-	-70 B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
05	3091	N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2880	-0-	-90 B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	2633	-0-	-684 B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2899	-0-	-201 B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2877	-0-	-3 B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1211	-0-	-91 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	N	3287	-0-	317 B	-4418	3287	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	3173	-0-	42 B	-4376	3173	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2614	-0-	-176 B	-4376	2614	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	3290	-0-	-120 B	-4376	3290	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2182	-0-	-980 B	-4376	2182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4376																	
*09	3200	N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	801	-0-	-99 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	840	N	429	-0-	-411 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2265	-0-	-345 B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2013	-0-	-374 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1948	-0-	-92 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2015	-0-	-341 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1815	-0-	-200 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1800	-0-	-150 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	965	-0-	-175 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	625	-0-	-398 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2498	-0-	-52 B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2416	-0-	-126 B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2339	-0-	-79 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2321	-0-	-139 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1389	-0-	-291 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1264	-0-	-379 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1505	-0-	-55 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1077	-0-	-194 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	N	4132	-0-	-158 B	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	4402	N	4225	-0-	-177 B	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
06	4100	N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	4169	-0-	-109 B	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	4216	N	2460	-0-	-1756 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4305	N	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1703	-0-	-33 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	518	-0-	-1342 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1415	-0-	-295 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3973	-0-	873 B	873	3973	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2350	-0-	-750 B	123	2350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 123																	
*09	3000	N	3418	-0-	418 B	541	3418	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2304	-0-	-6 B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2319	-0-	-68 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2111	-0-	-289 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2213	-0-	-81 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1542	-0-	-659 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	997	-0-	-293 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	588	-0-	-466 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	N	3438	-0-	-42 B	-9856	3438	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3480	-0-	-116 B	-9856	3480	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3339	-0-	189 B	-9667	3339	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3561	-0-	-4 B	-9667	3561	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	2944	-0-	-528 B	-9667	2944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9667																	
*09	3337	N	3337	-0-	-0- B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1786	-0-	-644 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1846	-0-	-417 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1152	-0-	-708 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1729	-0-	-311 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1681	-0-	-59 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1714	-0-	-84 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1235	-0-	-532 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	1913	-0-	-877 B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
05	2666	N	2031	-0-	-635 B	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	1324	-0-	-722 B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2280	N	2032	-0-	-248 B	-0-	2032	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	330	-0-	-90 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	372	N	195	-0-	-177 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2592	-0-	12 B	-5616	2592	3		N	-0-			-0-
05	2604	N	2582	-0-	-22 B	-5616	2582	3		N	-0-			-0-
06	2550	N	2516	-0-	-34 B	-5616	2516	3		N	-0-			-0-
07	2666	N	2547	-0-	-119 B	-5616	2547	3		N	-0-			-0-
08	2573	N	1416	-0-	-1157 B	-5616	1416	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5616														
*09	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3		N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	982	-0-	-128 B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1044	-0-	-103 B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	645	-0-	-409 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020	N	640	-0-	-380 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
07	2728	N	2631	-0-	-97 B	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
08	2697	N	1405	-0-	-1292 B	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
05	2635	N	2587	-0-	-48 B	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
06	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3		N	-0-			-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4140	-0-	1140 B	1140	4140	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3450	-0-	350 B	1490	3450	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2474	-0-	-526 B	964	2474	3			N	-0-					-0-
07	4278	#	3039	-0-	-1239 B	-275	3039	3			N	-0-					-0-
08	4278	#	1931	-0-	-2347 B	-2622	1931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2622																	
09	4140	#	1931	-0-	-2209 B	-4831	1931	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	965	-0-	-25 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	944	-0-	-110 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1420	-0-	-320 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1503	-0-	-171 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	909	-0-	-579 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	773	-0-	-343 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2209	-0-	-101 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2266	-0-	-121 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2272	-0-	-22 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1476	-0-	-787 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1164	-0-	-1326 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1115	-0-	-94 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1007	-0-	-109 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1425	-0-	-94 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1375	-0-	-113 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1184	-0-	-242 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3173	-0-	173 B	173	3173	3			N	-0-					-0-
05	2620	N	2447	-0-	-173 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	3286	#	1775	-0-	-1511 B	-1511	1775	3			N	-0-					-0-
08	3286	#	1168	-0-	-2118 B	-3629	1168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3629																	
09	3180	#	1168	-0-	-2012 B	-5641	1168	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	799	-0-	-41 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	868	N	534	-0-	-334 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	841	-0-	-209 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	922	-0-	-101 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	930	N	529	-0-	-401 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1337	-0-	-313 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1453	-0-	-97 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	825	-0-	-632 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	786	-0-	-264 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1027	-0-	-83 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	775	N	571	-0-	-204 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2139	-0-	-561 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2671	-0-	-57 B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1327	-0-	-233 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1232	-0-	-318 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1032	-0-	-288 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1106	-0-	-258 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	908	-0-	-332 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1182	-0-	-213 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1083	-0-	-87 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2110	-0-	-410 B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2243	-0-	-113 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1143	-0-	-1089 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1148	-0-	-292 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1230	-0-	-103 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	705	-0-	-535 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1080	-0-	-360 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	665	-0-	-544 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	#	3315	-0-	-1215 B	-2690	3315	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	3447	-0-	-676 B	-2690	3447	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	3683	-0-	593 B	-2097	3683	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	3807	-0-	366 B	-1731	3807	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	2012	-0-	-1429 B	-1731	2012	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1731																	
09	3690	N	3302	-0-	-388 B	-1731	3302	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2299	-0-	-101 B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2354	-0-	-126 B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2331	-0-	-56 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1392	-0-	-964 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	#	2981	-0-	-259 B	-262	2981	3			N	-0-					-0-
05	3348	#	3043	-0-	-305 B	-567	3043	3			N	-0-					-0-
06	3240	#	2999	-0-	-241 B	-808	2999	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	3087	-0-	-261 B	-1069	3087	3			N	-0-					-0-
08	3348	#	1860	-0-	-1488 B	-2557	1860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2557																	
09	3210	#	3151	-0-	-59 B	-2616	3151	3			N	-0-					-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	946	-0-	-728 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3200	-0-	200 B	200	3200	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3384	-0-	284 B	484	3384	3			N	-0-					-0-
08	2704	N	2220	-0-	-484 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3210	#	3188	-0-	-22 B	-22	3188	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	N	7153	-0-	-437 B	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
05	7440	N	7373	-0-	-67 B	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
06	7212	N	7212	-0-	-0- B	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
07	7378	N	7361	-0-	-17 B	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
08	7378	N	4403	-0-	-2975 B	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	7577	N	7577	-0-	-0- B	-0-	7577	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	31	-0-	-329 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	403	N	28	-0-	-375 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	390	N	15	-0-	-375 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1809	-0-	-111 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1860	-0-	-124 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1187	-0-	-673 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	697	-0-	-653 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	930	N	600	-0-	-330 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2718	-0-	-42 B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2705	-0-	-116 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2672	-0-	-149 B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2675	-0-	-22 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1822	-0-	-458 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1107	-0-	-908 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	766	-0-	-104 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	806	N	432	-0-	-374 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	732	-0-	-18 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1697	-0-	-132 B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	738	-0-	-1029 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	#	3739	-0-	-1481 B	-4001	3739	3			N	-0-					-0-
05	5394	#	3825	-0-	-1569 B	-5570	3825	3			N	-0-					-0-
06	5220	#	3768	-0-	-1452 B	-7022	3768	3			N	-0-					-0-
07	5394	#	3330	-0-	-2064 B	-9086	3330	3			N	-0-					-0-
08	5394	#	1724	-0-	-3670 B	-12756	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12026 CANCELLED UNDERAGE -> -730																	
09	3780	N	2674	-0-	-1106 B	-12026	2674	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	499	-0-	-221 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	682	N	586	-0-	-96 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	589	N	343	-0-	-246 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	N	3168	-0-	-2052 B	-4434	3168	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	4568	-0-	1499 B	-2935	4568	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	4338	-0-	1698 B	-1237	4338	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	3595	-0-	309 B	-928	3595	3			N	-0-					-0-
08	4557	N	3065	-0-	-1492 B	-928	3065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -928																	
09	4350	N	2710	-0-	-1640 B	-928	2710	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	N	3675	-0-	-195 B	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
05	3844	N	3809	-0-	-35 B	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	3668	N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3640	-0-	-173 B	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
08	3813	N	2524	-0-	-1289 B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3837	N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
05	3039	N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
06	3197	N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3397	N	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
08	3391	N	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3364	N	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	868	N	743	-0-	-125 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1231	-0-	-119 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1208	-0-	-94 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	855	-0-	-354 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2057	-0-	-20 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2158	-0-	-12 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1975	-0-	-71 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1960	-0-	-110 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2234	-0-	-46 B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3141	N	3141	-0-	-0-	B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	3211	-0-	-13	B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	3389	N	3389	-0-	-0-	B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	3468	N	3468	-0-	-0-	B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	3493	N	3493	-0-	-0-	B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	3466	N	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3519	N	3519	-0-	-0-	B	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
05	3768	N	3768	-0-	-0-	B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3831	N	3831	-0-	-0-	B	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
07	4013	N	4013	-0-	-0-	B	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
08	3884	N	3884	-0-	-0-	B	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	3854	N	3854	-0-	-0-	B	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2209	-0-	-54	B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	2260	-0-	-20	B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	N	2794	-0-	-386	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
05	3148	N	3148	-0-	-0-	B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	3440	N	3440	-0-	-0-	B	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3682	N	3682	-0-	-0-	B	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
08	3724	N	3724	-0-	-0-	B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	3695	N	3695	-0-	-0-	B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	N	6258	-0-	-312	B	-9201	6258	3			N	-0-					-0-
05	6727	N	6626	-0-	-101	B	-9201	6626	3			N	-0-					-0-
06	5400	N	6622	-0-	1222	B	-7979	6622	3			N	-0-					-0-
07	6479	N	5639	-0-	-840	B	-7979	5639	3			N	-0-					-0-
08	6634	N	3947	-0-	-2687	B	-7979	3947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7979																		
09	6630	N	3947	-0-	-2683	B	-0-	3947	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	N	5359	-0-	-41	B	-4523	5359	3			N	-0-					-0-
05	5673	N	5208	-0-	-465	B	-4523	5208	3			N	-0-					-0-
06	5130	N	5597	-0-	467	B	-4056	5597	3			N	-0-					-0-
07	5549	N	4527	-0-	-1022	B	-4056	4527	3			N	-0-					-0-
08	5208	N	4255	-0-	-953	B	-4056	4255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4056																		
*09	8452	N	8452	-0-	-0-	B	-0-	8452	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	#	4253	-0-	-2497 B	-14182	4253	3			N	-0-					-0-
05	6975	#	4338	-0-	-2637 B	-16819	4338	3			N	-0-					-0-
06	5880	#	5136	-0-	-744 B	-17563	5136	3			N	-0-					-0-
07	6076	#	2918	-0-	-3158 B	-20721	2918	3			N	-0-					-0-
08	4340	N	2123	-0-	-2217 B	-20721	2123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14527		CANCELLED UNDERAGE ->		-6194										
09	5130	N	1733	-0-	-3397 B	-14527	1733	3			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

04	2280	N	2359	-0-	79 B	-4634	2359	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2327	-0-	33 B	-4601	2327	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1641	-0-	-279 B	-4601	1641	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1752	-0-	-697 B	-4601	1752	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2393	-0-	68 B	-4533	2393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1153		CANCELLED UNDERAGE ->		-3380										
09	1650	N	2271	-0-	621 B	-532	2271	3			N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1981	-0-	-65 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1980	N	1965	-0-	-15 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

04	1500	N	1310	-0-	-190 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1859	-0-	-32 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1645	-0-	-277 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1042	-0-	-218 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1010	-0-	-292 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	906	-0-	-234 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	890	-0-	-195 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	831	-0-	-192 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	N	945	-0-	-2145 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	1158	-0-	-1812 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
08	4093	N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4093	N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1497	-0-	-22 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	855	-0-	-615 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1996	-0-	-74 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1947	-0-	-68 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1949	-0-	-128 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4127	N	4127	-0-	-0- B	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
05	4278	N	4278	-0-	-0- B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
06	4561	N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
07	4614	N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
08	4661	N	4661	-0-	-0- B	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4625	N	4625	-0-	-0- B	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2005	-0-	-95	B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1926	-0-	-89	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	1926	-0-	-114	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4644	N	4644	-0-	-0-	B	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
05	4843	N	4843	-0-	-0-	B	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
06	5267	N	5267	-0-	-0-	B	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5316	N	5316	-0-	-0-	B	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
08	5437	N	5437	-0-	-0-	B	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	5395	N	5395	-0-	-0-	B	-0-	5395	3			N	-0-					-0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1455	-0-	-188	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1476	-0-	-12	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1396	-0-	-74	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2224	-0-	-194	B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2243	-0-	-82	B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	2125	-0-	-155	B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5507	N	5507	-0-	-0-	B	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
05	5836	N	5836	-0-	-0-	B	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
06	6149	N	6149	-0-	-0-	B	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
07	6237	N	6237	-0-	-0-	B	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
08	6114	N	6114	-0-	-0-	B	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6150	N	6067	-0-	-83	B	-0-	6067	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1606	-0-	-74	B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1770	N	1765	-0-	-5	B	-0-	1765	3		N	-0-			-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4230	N	3776	-0-	-454	B	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
05	3906	N	3478	-0-	-428	B	-0-	3478	3		N	-0-			-0-
06	3834	N	3834	-0-	-0-	B	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
07	4168	N	4168	-0-	-0-	B	-0-	4168	3		N	-0-			-0-
08	4342	N	4342	-0-	-0-	B	-0-	4342	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	4309	N	4309	-0-	-0-	B	-0-	4309	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5370	N	4851	-0-	-519	B	-16272	4851	3		N	-0-			-0-
05	5363	N	5414	-0-	51	B	-16221	5414	3		N	-0-			-0-
06	4860	N	4737	-0-	-123	B	-16221	4737	3		N	-0-			-0-
07	5022	N	4321	-0-	-701	B	-16221	4321	3		N	-0-			-0-
08	5425	N	3711	-0-	-1714	B	-16221	3711	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2221 CANCELLED UNDERAGE -> -14000															
09	4740	N	4849	-0-	109	B	-2112	4849	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	N	3151	-0-	-29	B	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
05	3242	N	3242	-0-	-0-	B	-0-	3242	3		N	-0-			-0-
06	3614	N	3614	-0-	-0-	B	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
07	3494	N	3494	-0-	-0-	B	-0-	3494	3		N	-0-			-0-
08	3703	N	3703	-0-	-0-	B	-0-	3703	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	3675	N	3675	-0-	-0-	B	-0-	3675	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4347	N	4347	-0-	-0-	B	-0-	4347	3		N	-0-			-0-
05	4340	N	3911	-0-	-429	B	-0-	3911	3		N	-0-			-0-
06	4406	N	4406	-0-	-0-	B	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
07	4495	N	4332	-0-	-163	B	-0-	4332	3		N	-0-			-0-
08	4509	N	4509	-0-	-0-	B	-0-	4509	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	4474	N	4474	-0-	-0-	B	-0-	4474	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4489	N	4489	-0-	-0-	B	-0-	4489	3		N	-0-			-0-
05	4790	N	4790	-0-	-0-	B	-0-	4790	3		N	-0-			-0-
06	5017	N	5017	-0-	-0-	B	-0-	5017	3		N	-0-			-0-
07	5186	N	5186	-0-	-0-	B	-0-	5186	3		N	-0-			-0-
08	4947	N	4947	-0-	-0-	B	-0-	4947	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5010	N	4909	-0-	-101	B	-0-	4909	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	1661	-0-	-889 B	-12668	1661	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2858	-0-	471 B	-12197	2858	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2464	-0-	124 B	-12073	2464	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	2303	-0-	598 B	-11475	2303	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	1818	-0-	-1034 B	-11475	1818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-11475											
*09	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4359	N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
05	4373	N	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
06	4614	N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	4581	N	4581	-0-	-0- B	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
08	4651	N	4651	-0-	-0- B	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	4620	N	4615	-0-	-5 B	-0-	4615	3			N	-0-					-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	N	4233	-0-	-927 B	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4743	N	4487	-0-	-256 B	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
06	4416	N	4416	-0-	-0- B	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
07	4530	N	4530	-0-	-0- B	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
08	4495	N	2602	-0-	-1893 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	4770	N	4770	-0-	-0- B	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2600	-0-	-160 B	-706	2600	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2695	-0-	-2 B	-706	2695	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2555	-0-	185 B	-521	2555	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2525	-0-	-172 B	-521	2525	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1328	-0-	-1369 B	-521	1328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-521											
09	2550	N	1328	-0-	-1222 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	#	3138	-0-	-3282 B	-3282	3138	3			N	-0-					-0-
05	6634	#	3174	-0-	-3460 B	-6742	3174	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	3033	-0-	-147 B	-6742	3033	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3021	-0-	-234 B	-6742	3021	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	1791	-0-	-1371 B	-6742	1791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6742													
09	3030	N	3219	-0-	189 B	-6553	3219	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490 N	2569	-0-	79 B	-3231	2569	3		N	-0-			-0-
05	4526 N	2602	-0-	-1924 B	-3231	2602	3		N	-0-			-0-
06	2340 N	4222	-0-	1882 B	-1349	4222	3		N	-0-			-0-
07	2666 N	3106	-0-	440 B	-909	3106	3		N	-0-			-0-
08	2604 N	2472	-0-	-132 B	-909	2472	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-909							
*09	4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314	3		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-909							
03 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2002	-0-	-38	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2064	-0-	-44	B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1963	-0-	-114	B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1958	-0-	-119	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1889	-0-	-91	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

04	2310	N	2169	-0-	-141	B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1806	-0-	-333	B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1709	-0-	-523	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1681	-0-	-117	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	1297	-0-	-1013	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

04	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0-	B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
06	3052	N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3061	N	3061	-0-	-0-	B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3104	N	3104	-0-	-0-	B	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3060	N	2733	-0-	-327	B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

04	540	N	509	-0-	-31	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	527	N	393	-0-	-134	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. //CONT.// 695569
HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	521	-0-	-49 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	589	N	460	-0-	-129 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1102	-0-	-188 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	11	-0-	-1136 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	930	N	719	-0-	-211 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	N	6613	-0-	-1187 B	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	5559	N	5559	-0-	-0- B	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
06	5810	N	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	6820	N	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	N	4313	-0-	-1236 B	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	6257	N	6257	-0-	-0- B	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4626	N	4626	-0-	-0- B	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. //CONT.// 754100
SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	360	N	352	-0-	-8	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	210	N	120	-0-	-90	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1050	N	981	-0-	-69	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	967	-0-	-56	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	886	-0-	-134	B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	930	-0-	-93	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	961	N	461	-0-	-500	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1320	N	1307	-0-	-13	B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1275	-0-	-45	B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1328	-0-	-36	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	698	-0-	-635	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	450	N	447	-0-	-3	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1643	-0-	-67 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	#	1840	-0-	-1400 B	-3104	1840	2			N	-0-					-0-
05	3348	#	-0-	-0-	-3348 B	-6452					N	-0-					-0-
06	3030	#	-0-	-0-	-3030 B	-9482					N	-0-					-0-
07	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-12613					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-12613					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11451 CANCELLED UNDERAGE -> -1162																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-11451					N	-0-					-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	1330	-0-	-1550 B	-330	1330	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-330					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-330					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-330					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-330					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -330																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2178	-0-	-72 B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	17	-0-	-386 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	468	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	558	1	1576	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	540	1	1376	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	126	1	184	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	219	-0-	-321 B	-0-	29	1	190	2	N	-0-					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4470	N	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3671	N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4784	N	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3325	N	3325	-0-	-0- B	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	3832	-0-	732 B	732	561	1	3271	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4586	-0-	1486 B	2218	858	1	3728	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2218																	
*09	3000	N	1112	-0-	-1888 B	330	99	1	1013	2	N	-0-					-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	#	3788	-0-	-982 B	-982	3788	2			N	-0-					-0-
05	4929	#	-0-	-0-	-4929 B	-5911					N	-0-					-0-
06	4770	#	589	-0-	-4181 B	-10092	589	1			N	-0-					-0-
07	4929	#	3754	-0-	-1175 B	-11267	490	1	3264	2	N	-0-					-0-
08	4929	#	4152	-0-	-777 B	-12044	630	1	3522	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12044																	
09	4710	#	4352	-0-	-358 B	-12402	632	1	3720	2	N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	356	1	1119	2	N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	448	1	1352	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	288	1	1155	2	N	-0-					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

04	3210	N	-0-	-0-	-3210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3554	N	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
08	3306	N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3180	N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3090	N	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	3230	N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
08	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2			N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	319	1	920	2	N	-0-			-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	289	1	1023	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	390	1	1313	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	1			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	1			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	N	-0-	-0-	-3450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	3657	N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3401	N	3401	-0-	-0- B	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	#	-0-	-0-	-5850 B	-8909					N	-0-					-0-
05	6045	#	-0-	-0-	-6045 B	-14954					N	-0-					-0-
06	5850	#	537	-0-	-5313 B	-20267	537	1			N	-0-					-0-
07	6045	#	1196	-0-	-4849 B	-25116	593	1	603	2	N	-0-					-0-
08	6045	#	3348	-0-	-2697 B	-27813	840	1	2508	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27813																	
09	5850	#	3827	-0-	-2023 B	-29836	726	1	3101	2	N	-0-					-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	1			N	-0-			-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	748	1	1608	2	N	-0-			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	336	1	705	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	327	1	614	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	1			N	-0-			-0-
07	3038	N	3038	-0-	-0-	B	-0-	737	1	2301	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3535	-0-	435	B	435	868	1	2667	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 435																
*09	3000	N	3312	-0-	312	B	747	840	1	2472	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
08	496	N	347	-0-	-149	B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	510	N	484	-0-	-26	B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
05	682	N	583	-0-	-99	B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
06	570	N	542	-0-	-28	B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
08	589	N	435	-0-	-154	B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-			-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3180	N	2800	-0-	-380	B	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
05	3224	N	2825	-0-	-399	B	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
06	2880	N	2433	-0-	-447	B	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
07	2883	N	-0-	-0-	-2883	B	-0-					N	-0-			-0-
08	2821	N	-0-	-0-	-2821	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2430	N	-0-	-0-	-2430	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	N	3921	-0-	-99 B	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4123	N	4024	-0-	-99 B	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	3930	N	3783	-0-	-147 B	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
07	4061	N	4010	-0-	-51 B	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	4030	N	3850	-0-	-180 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3780	N	2790	-0-	-990 B	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	631	-0-	-29 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	280	-0-	-80 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	300	N	91	-0-	-209 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	279	N	154	-0-	-125 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	217	N	105	-0-	-112 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1512	-0-	-48 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1539	-0-	-21 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1635	-0-	-345 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1770	-0-	-152 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1371	-0-	-399 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1549	-0-	-156 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1077	-0-	-690 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3879	N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4088	N	4088	-0-	-0- B	-0-	403	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	312	1	2613	2	N	-0-					-0-
07	3999	N	2417	-0-	-1582 B	-0-	260	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	4092	N	2288	-0-	-1804 B	-0-	208	1	2080	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	1617	-0-	-1323 B	-0-	221	1	1396	2	N	-0-					-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	756	-0-	-84 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	899	N	726	-0-	-173 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	810	N	718	-0-	-92 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	540	N	447	-0-	-93 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1755	-0-	-75 B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1742	-0-	-149 B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1662	-0-	-198 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	N	67	-0-	-212 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	73	-0-	-137 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1684	-0-	-176 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1717	-0-	-81 B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1635	-0-	-75 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1667	-0-	-38 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1621	-0-	-29 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	46	-0-	-224 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	723	-0-	-27 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1085	-0-	-25 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1081	-0-	-29 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	810	N	785	-0-	-25 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	868	N	716	-0-	-152 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	403	-0-	-77 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	717	-0-	-33 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	744	N	636	-0-	-108 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1140	-0-	-90 B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	1011	-0-	-229 B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	885	-0-	-255 B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	937	-0-	-241 B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	772	-0-	-251 B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2405	-0-	-55 B	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
05	2542	N	2421	-0-	-121 B	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
06	2400	N	2321	-0-	-79 B	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
07	2480	N	2396	-0-	-84 B	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
08	2418	N	2374	-0-	-44 B	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2		N	-0-			-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4980	#	3988	-0-	-992 B	-9226	3988	2		N	-0-			-0-
05	5146	#	4031	-0-	-1115 B	-10341	4031	2		N	-0-			-0-
06	4170	N	3876	-0-	-294 B	-10341	3876	2		N	-0-			-0-
07	4123	N	4001	-0-	-122 B	-10341	4001	2		N	-0-			-0-
08	4030	N	3773	-0-	-257 B	-10341	3773	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4008 CANCELLED UNDERAGE -> -6333														
09	3870	N	3900	-0-	30 B	-3978	3900	2		N	-0-			-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	885	-0-	-75 B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06	930	N	756	-0-	-174 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
07	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
08	899	N	596	-0-	-303 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
08	341	N	272	-0-	-69 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1845	-0-	-45 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1852	-0-	-101 B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1845	-0-	-15 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2921	N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3297	-0-	197 B	197	3297	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3146	-0-	146 B	343	3146	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3222	-0-	122 B	465	3222	2			N	-0-					-0-
08	3286	#	2062	-0-	-1224 B	-759	2062	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -759																	
09	3180	#	2798	-0-	-382 B	-1141	2798	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	934	-0-	-176 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1061	-0-	-55 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	838	-0-	-278 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	997	-0-	-83 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	880	-0-	-174 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1324	-0-	-356 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1315	-0-	-483 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1433	-0-	-303 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	N	4824	-0-	714 B	-6599	4824	2			N	-0-					-0-
05	5270	N	5380	-0-	110 B	-6489	5380	2			N	-0-					-0-
06	5400	N	3633	-0-	-1767 B	-6489	3633	2			N	-0-					-0-
07	4991	N	2904	-0-	-2087 B	-6489	2904	2			N	-0-					-0-
08	5394	N	5537	-0-	143 B	-6346	5537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6346																	
*09	4447	N	4447	-0-	-0- B	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1381	-0-	-14 B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1333	-0-	-62 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1258	-0-	-32 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2520	N	2411	-0-	-109 B	-9518	2411	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2452	-0-	-152 B	-9518	2452	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2297	-0-	-193 B	-9518	2297	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2358	-0-	-122 B	-9518	2358	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2296	-0-	-153 B	-9518	2296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9518																	
09	2310	N	2199	-0-	-111 B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	900	N	828	-0-	-72 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	868	N	364	-0-	-504 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1410	N	1353	-0-	-57 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1313	-0-	-37 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1329	-0-	-66 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1308	-0-	-87 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	255	-0-	-165	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	372	N	234	-0-	-138	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	279	N	97	-0-	-182	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	248	N	129	-0-	-119	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1566	-0-	-174	B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1301	-0-	-229	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1334	-0-	-154	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1030	-0-	-350	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1238	-0-	-95	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	888	-0-	-445	B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	587	-0-	-463	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	717	-0-	-33	B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	710	-0-	-10	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1323	-0-	-27 B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1302	-0-	-18 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	S	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	930	S	798	-0-	-132 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	1080	S	699	-0-	-381 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	992	S	679	-0-	-313 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	806	S	614	-0-	-192 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	S	589	-0-	-101 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	651	N	508	-0-	-143 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	477	-0-	-63 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	193	-0-	-257 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	540	-0-	-90 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1770	-0-	-60 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1794	-0-	-35 B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1720	-0-	-50 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1744	-0-	-85 B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1434	-0-	-364 B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	558	N	405	-0-	-153 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	790	-0-	-20 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1035	-0-	-45 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	390	-0-	-780 B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1643	N	403	-0-	-1240 B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	1			N	-0-					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	690	N	564	-0-	-126 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	713	N	421	-0-	-292 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1509	-0-	-201 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1537	-0-	-137 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1464	-0-	-96 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1471	-0-	-79 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1434	-0-	-116 B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1345	-0-	-125 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	960	N	688	-0-	-272 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	622	-0-	-68 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	805	-0-	-425 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	840	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
08	1116	N	868	-0-	-248 B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	840	-0-	-1140 B	-0-	840	1			N	-0-					-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	S	743	-0-	-7 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	749	S	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	750	S	737	-0-	-13 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	S	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	756	S	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	S	736	-0-	-14 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2435	-0-	-25 B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2465	-0-	-139 B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2387	-0-	-73 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2428	-0-	-83 B	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2375	-0-	-105 B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2284	-0-	-116 B	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	N	4439	-0-	-181 B	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	4619	N	4471	-0-	-148 B	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	4380	N	4250	-0-	-130 B	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4588	N	4306	-0-	-282 B	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4464	N	4266	-0-	-198 B	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4260	N	4189	-0-	-71 B	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2325	-0-	-45 B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2375	-0-	-12 B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2314	-0-	-73 B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2831	-0-	-169 B	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2946	-0-	-92 B	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2491	-0-	-449 B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2513	-0-	-401 B	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2362	-0-	-583 B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2612	-0-	362 B	-18772	2612	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2864	-0-	-112 B	-18772	2864	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2279	-0-	-661 B	-18772	2279	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2638	-0-	-59 B	-18772	2638	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2433	-0-	-419 B	-18772	2433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1713 CANCELLED UNDERAGE -> -17059																	
09	2280	N	2035	-0-	-245 B	-1713	2035	2			N	-0-					-0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1181	-0-	-619 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1278	-0-	-303 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1384	-0-	-56 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1168	-0-	-92 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1219	-0-	-21 B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	967	-0-	-233 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	719	-0-	-490 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1074	-0-	-666 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1175	-0-	-313 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	904	-0-	-367 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	992	N	858	-0-	-134 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	960	N	890	-0-	-70 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1486	-0-	-464 B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	390	-0-	-780 B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1519	N	403	-0-	-1116 B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
06	420	N	397	-0-	-23	B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
08	434	N	353	-0-	-81	B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-			-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1084	2	N	-0-			-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	303	1	1008	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	760	-0-	-418	B	-0-	258	1	502	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1329	2	N	-0-			-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	720	-0-	-60	B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
05	775	N	742	-0-	-33	B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
06	720	N	680	-0-	-40	B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
07	744	N	731	-0-	-13	B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
08	744	N	589	-0-	-155	B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			N	-0-			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1605	-0-	-472	B	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2040	N	1949	-0-	-91	B	-0-	1949	2			N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	341	N	22	-0-	-319	B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990	N	502	-0-	-488 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1879	-0-	-11 B	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
07	1953	N	1938	-0-	-15 B	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1787	-0-	-166 B	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2		N	-0-			-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
07	2077	N	1519	-0-	-558 B	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
08	1798	N	301	-0-	-1497 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170	N	20	-0-	-1150 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3210	N	3386	-0-	-176 B	-13199	3386	2		N	-0-			-0-
05	0	N	3392	-0-	3392 B	-9807	3392	2		N	-0-			-0-
06	3360	N	3141	-0-	-219 B	-9807	3141	2		N	-0-			-0-
07	3503	N	3171	-0-	-332 B	-9807	3171	2		N	-0-			-0-
08	3379	N	2813	-0-	-566 B	-9807	2813	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1653 CANCELLED UNDERAGE -> -8154														
09	3150	N	3145	-0-	-5 B	-1653	3145	2		N	-0-			-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
05	2046	N	1998	-0-	-48 B	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
07	2139	N	2076	-0-	-63 B	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1627	-0-	-357 B	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2010	N	1880	-0-	-130 B	-0-	1880	2		N	-0-			-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1991	-0-	-109 B	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
05	2108	N	2096	-0-	-12 B	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
06	2040	N	2009	-0-	-31 B	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	1033	-0-	-1075 B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2010	N	4	-0-	-2006 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	N	795	-0-	-15	B	-0-	795	2			N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
07	837	N	801	-0-	-36	B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
08	837	N	730	-0-	-107	B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810	N	751	-0-	-59	B	-0-	751	2			N	-0-			-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
06	630	N	591	-0-	-39	B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
08	651	N	601	-0-	-50	B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	570	2			N	-0-			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
05	775	N	754	-0-	-21	B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
06	750	N	673	-0-	-77	B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
07	744	N	735	-0-	-9	B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
08	744	N	582	-0-	-162	B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	553	-0-	-47	B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
05	620	N	581	-0-	-39	B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
08	589	N	485	-0-	-104	B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	311	1	1984	2	N	-0-			-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2127	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1352	-0-	-756	B	-0-	307	1	1045	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	2715	N	2715	-0-	-0-	B	-0-	347	1	2368	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1301	-0-	-19	B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	B	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1318	-0-	-15	B	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	B	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	1280	-0-	-10	B	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2160	N	2077	-0-	-83	B	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	B	-0-				N	-0-			-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	B	-0-				N	-0-			-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2280	N	1347	-0-	-933	B	-7210	1347	2		N	-0-			-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	B	-7210				N	-0-			-0-
06	1440	N	390	-0-	-1050	B	-7210	390	1		N	-0-			-0-
07	1395	N	403	-0-	-992	B	-7210	403	1		N	-0-			-0-
08	0	N	403	-0-	403	B	-6807	403	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1677 CANCELLED UNDERAGE -> -5130															
09	390	N	390	-0-	-0-	B	-1677	390	1		N	-0-			-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1050	N	1026	-0-	-24	B	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	B	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
06	1020	N	993	-0-	-27	B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	1020	-0-	-34	B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	945	-0-	-109	B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2		N	-0-			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2070	N	1824	-0-	-246	B	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
06	1920	N	1860	-0-	-60	B	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
08	1922	N	1620	-0-	-302	B	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	B	-0-	2111	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2492	-0-	-50 B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2225	-0-	-265 B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2425	-0-	-55 B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	870	N	662	-0-	-208 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4207	N	4207	-0-	-0- B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
05	4671	N	4671	-0-	-0- B	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	4560	N	4103	-0-	-457 B	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4792	N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
08	4702	N	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4431	N	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4988	N	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	5765	N	5765	-0-	-0- B	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5730	N	5606	-0-	-124 B	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	6227	N	6227	-0-	-0- B	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6131	N	6131	-0-	-0- B	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	5875	N	5875	-0-	-0- B	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	N	3448	-0-	-902 B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	4588	N	4552	-0-	-36 B	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
06	4709	N	4709	-0-	-0- B	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	5439	N	5439	-0-	-0- B	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	5197	N	5197	-0-	-0- B	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4766	N	4766	-0-	-0- B	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	N	6264	-0-	-186 B	-2722	6264	2			N	-0-					-0-
05	6603	N	6277	-0-	-326 B	-2722	6277	2			N	-0-					-0-
06	6390	N	5626	-0-	-764 B	-2722	5626	2			N	-0-					-0-
07	6479	N	5876	-0-	-603 B	-2722	5876	2			N	-0-					-0-
08	6262	N	4906	-0-	-1356 B	-2722	4906	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2722																	
*09	5971	N	5971	-0-	-0- B	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	826	-0-	-197 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	251	-0-	-769 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	253	-0-	-801 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	837	N	116	-0-	-721 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	630	N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	620	N	445	-0-	-175 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	660	N	560	-0-	-100 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	713	N	555	-0-	-158 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	558	N	425	-0-	-133 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	870	N	813	-0-	-57 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	900	N	641	-0-	-259 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	899	N	535	-0-	-364 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1013	-0-	-7 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1320	N	1160	-0-	-160 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1165	-0-	-137 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	968	-0-	-262 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1069	-0-	-140 B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	712	-0-	-466 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	690	-0-	-90 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	775	N	711	-0-	-64 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	720	N	619	-0-	-101 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	713	N	491	-0-	-222 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	81	-0-	-1989 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-					-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	990	N	795	-0-	-195 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	738	-0-	-72 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1279	-0-	-101 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1158	-0-	-162 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	990	-0-	-312 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	186	N	96	-0-	-90 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	2190	N	603	-0-	-1587 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600	N	88	-0-	-512 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	657	-0-	-123 B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
05	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
06	720	N	526	-0-	-194 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
07	682	N	651	-0-	-31 B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	682	N	398	-0-	-284 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-			-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	1925	-0-	-245 B	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
07	2356	N	2224	-0-	-132 B	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2070	N	1867	-0-	-203 B	-0-	1867	2		N	-0-			-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1823	-0-	-277 B	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
08	2201	N	2057	-0-	-144 B	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2100	N	2052	-0-	-48 B	-0-	2052	2		N	-0-			-0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	#	2924	-0-	-3136 B	-6141	2924	2			N	-0-					-0-
05	6262	#	2812	-0-	-3450 B	-9591	2812	2			N	-0-					-0-
06	6060	#	2377	-0-	-3683 B	-13274	2377	2			N	-0-					-0-
07	6262	#	2195	-0-	-4067 B	-17341	2195	2			N	-0-					-0-
08	5797	#	2045	-0-	-3752 B	-21093	2045	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-21093												
09	4620	#	1720	-0-	-2900 B	-23993	1720	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2700	N	2608	-0-	-92 B	-10368	2608	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2658	-0-	23 B	-10345	2658	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2473	-0-	-197 B	-10345	2473	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2553	-0-	-144 B	-10345	2553	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2496	-0-	-170 B	-10345	2496	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-652	CANCELLED UNDERAGE ->		-9693									
09	2460	N	2372	-0-	-88 B	-652	2372	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4170	#	3585	-0-	-585 B	-1019	3585	2			N	-0-					-0-
05	4309	#	3589	-0-	-720 B	-1739	3589	2			N	-0-					-0-
06	4170	#	3388	-0-	-782 B	-2521	3388	2			N	-0-					-0-
07	4309	#	3440	-0-	-869 B	-3390	3440	2			N	-0-					-0-
08	4309	#	3137	-0-	-1172 B	-4562	3137	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-4562												
09	3390	N	3098	-0-	-292 B	-4562	3098	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2100	N	2006	-0-	-94 B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1999	-0-	-47 B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1907	-0-	-193 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1936	-0-	-141 B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1854	-0-	-130 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1920	N	1853	-0-	-67 B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

04	2910	N	2762	-0-	-148 B	-1382	2762	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2616	-0-	167 B	-1215	2616	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	2404	-0-	-566 B	-1215	2404	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2453	-0-	-399 B	-1215	2453	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2159	-0-	-445 B	-1215	2159	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1215									
*09	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1526	-0-	-184 B	-0-	60	1	1466	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1546	-0-	-159 B	-0-	62	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1163	-0-	-449 B	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1530	N	1419	-0-	-111 B	-0-	60	1	1359	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1394	-0-	-76 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1399	-0-	-58 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	671	-0-	-79 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	713	N	449	-0-	-264 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	577	-0-	-173 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1599	-0-	-201 B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1619	-0-	-86 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1512	-0-	-168 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1273	-0-	-339 B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	868	N	770	-0-	-98 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	810	N	563	-0-	-247 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	837	N	632	-0-	-205 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	775	N	432	-0-	-343 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	529	-0-	-11 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	60	1	496	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	62	1	513	2	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	62	1	499	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	537	-0-	-33 B	-0-	60	1	477	2	N	-0-					-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2615	-0-	-51 B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2448	-0-	-132 B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2519	-0-	-178 B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2405	-0-	-199 B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2359	-0-	-41 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	1813	-0-	-1039 B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1478	-0-	-22 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10 B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1477	-0-	-11 B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	713	N	589	-0-	-124 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	687	-0-	-93 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	713	N	545	-0-	-168 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	-0-	-0-	-2340 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	308	1	2675	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3045	-0-	45 B	45	378	1	2667	2	N	-0-			-0-
07	1548	N	1503	-0-	-45 B	-0-	196	1	1307	2	N	-0-			-0-
08	2976	N	2801	-0-	-175 B	-0-	280	1	2521	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	3782	R	3782	-0-	-0- B	-0-	420	1	3362	2	N	-0-			-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
08	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-			-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	747	-0-	-123 B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
05	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
06	750	N	639	-0-	-111 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
07	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
08	775	N	567	-0-	-208 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
05	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
06	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
08	682	N	546	-0-	-136 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660	N	482	-0-	-178 B	-0-	482	2			N	-0-			-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
05	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	818	2			N	-0-			-0-
06	810	N	657	-0-	-153 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
08	806	N	572	-0-	-234 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	654	-0-	-36 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
05	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06	660	N	468	-0-	-192 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
07	682	N	519	-0-	-163 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
08	620	N	350	-0-	-270 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	#	2537	-0-	-523 B	-1311	2537	2			N	-0-					-0-
05	3162	#	3077	-0-	-85 B	-1396	558	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	3060	#	2565	-0-	-495 B	-1891	486	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	3162	#	2757	-0-	-405 B	-2296	558	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	3069	N	2188	-0-	-881 B	-2296	396	1	1792	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2035		CANCELLED UNDERAGE ->		-261										
09	2580	N	3156	-0-	576 B	-1459	540	1	2616	2	N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1296	-0-	-37 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1230	N	1228	-0-	-2 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1059	-0-	-141 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	906	-0-	-174 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	677	-0-	-408 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1879	-0-	-415 B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1858	-0-	-126 B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2013	-0-	-147 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2091	-0-	-110 B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2015	-0-	-115 B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	434	N	313	-0-	-121 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	403	N	221	-0-	-182 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	N	1126	-0-	-4994 B	-4004	1126	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	5080	-0-	3499 B	-505	5080	3			N	-0-					-0-
06	8156	N	8661	-0-	505 B	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
07	8950	N	8950	-0-	-0- B	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1121	-0-	-109 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1161	-0-	-17 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1013	-0-	-127 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	836	-0-	-311 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1192	-0-	-17 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	231	-0-	-999 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	34	-0-	-1175 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	13	-0-	-1165 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	13	-0-	-227 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2116	-0-	-14 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2174	-0-	-27 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2151	-0-	-50 B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2152	-0-	-18 B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1846	-0-	-164 B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2257	-0-	-53 B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1900	-0-	-611 B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2425	-0-	-245 B	-0-	273	1	2152	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2287	-0-	-38 B	-0-	254	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1164	-0-	-727 B	-0-	115	1	1049	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	1640	-0-	-790 B	-0-	138	1	1502	2	N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	763	-0-	-287 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	992	N	760	-0-	-232 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	870	N	614	-0-	-256 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	775	N	528	-0-	-247 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	453	-0-	-237 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	651	N	423	-0-	-228 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	480	N	336	-0-	-144 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	434	N	293	-0-	-141 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2618	-0-	-112 B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2650	-0-	-47 B	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1952	-0-	-745 B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2538	-0-	-72 B	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2199	-0-	-21 B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2136	-0-	-24 B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2135	-0-	-128 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1575	-0-	-688 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	2119	-0-	-11 B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1002	-0-	-78 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1008	-0-	-108 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	910	-0-	-110 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	900	-0-	-123 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	N	2817	-0-	-123 B	-4607	2817	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2729	-0-	-216 B	-4607	2729	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2161	-0-	-719 B	-4607	2161	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2361	-0-	-553 B	-4607	2361	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	1715	-0-	-1013 B	-4607	1715	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4607																	
*09	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	N	390	-0-	-1530 B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1736	N	403	-0-	-1333 B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	398	-0-	-82 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	690	N	603	-0-	-87 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1091	-0-	-619 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1216	-0-	-148 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1087	-0-	-113 B	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	50	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	62	1	2774	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2903	N	2903	-0-	-0- B	-0-	60	1	2843	2	N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2437	-0-	-323 B	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2229	-0-	-437 B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1533	-0-	-1017 B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1729	-0-	-782 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	922	-0-	-1310 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1696	-0-	-14 B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1686	-0-	-19 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1656	-0-	-111 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2979	-0-	399 B	-4127	2979	2			N	-0-					-0-
05	3379	N	3471	-0-	92 B	-4035	3471	2			N	-0-					-0-
06	3480	N	2984	-0-	-496 B	-4035	2984	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	3527	-0-	458 B	-3577	3527	2			N	-0-					-0-
08	3472	N	3430	-0-	-42 B	-3577	3430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-279		CANCELLED UNDERAGE ->	-3298											
09	2970	N	3116	-0-	146 B	-133	3116	2			N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	810	N	650	-0-	-160 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3270	N	3152	-0-	-118 B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2003	-0-	-1097 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	3060	N	1678	-0-	-1382 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	3255	N	1670	-0-	-1585 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1317	-0-	-698 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	3570	N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	780	N	635	-0-	-145 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	744	N	672	-0-	-72 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	630	N	534	-0-	-96 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	682	N	508	-0-	-174 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2520	N	2476	-0-	-44 B	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2528	-0-	-45 B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2457	-0-	-33 B	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2543	-0-	-30 B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2487	-0-	-55 B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2460	N	2452	-0-	-8 B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	941	-0-	-19 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	437	-0-	-103 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1537	-0-	-383 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	1979	-0-	-966 B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	587	-0-	-73 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-	-77 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	589	N	406	-0-	-183 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1047	-0-	-3 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1023	-0-	-62 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1008	-0-	-42 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	983	-0-	-37 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37 B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2065	-0-	-291 B	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1795	-0-	-406 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	772	-0-	-38 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1549	-0-	-101 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30 B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1570	-0-	-42 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	S	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	442	S	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450	S	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	434	S	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	434	S	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	425	S	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	723	-0-	-927 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5079	R	3470	-0-	-1609 B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	4712	#	-0-	-0-	-4712 B	-4712					N	-0-					-0-
06	4560	#	390	-0-	-4170 B	-8882	390	1			N	-0-					-0-
07	4712	#	403	-0-	-4309 B	-13191	403	1			N	-0-					-0-
08	4712	#	403	-0-	-4309 B	-17500	403	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17500																	
09	4560	#	390	-0-	-4170 B	-21670	390	1			N	-0-					-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	N	840	-0-	-2040 B	-0-	840	1			N	-0-					-0-
07	2077	N	868	-0-	-1209 B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	S	590	-0-	-190 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	1148	S	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	981	S	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	620	S	427	-0-	-193 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	1147	S	693	-0-	-454 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1143	S	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	775	-0-	-5 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2008	-0-	-62 B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2100	-0-	-101 B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1794	-0-	-376 B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	635	-0-	-115 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	744	N	582	-0-	-162 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	720	N	558	-0-	-162 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	125	-0-	-115 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-					-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	60	1	125	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	62	1	116	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	62	1	80	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	60	1	76	2	N	-0-					-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	#	3998	-0-	-502 B	-3032	3998	2			N	-0-					-0-
05	4061	N	3980	-0-	-81 B	-3032	3980	2			N	-0-					-0-
06	4140	N	3765	-0-	-375 B	-3032	3765	2			N	-0-					-0-
07	4123	N	3793	-0-	-330 B	-3032	3793	2			N	-0-					-0-
08	3968	N	3560	-0-	-408 B	-3032	3560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -872 CANCELLED UNDERAGE -> -2160																	
09	3780	N	3615	-0-	-165 B	-872	3615	2			N	-0-					-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	N	3963	-0-	-1257 B	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	3751	N	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	N	-0-	-0-	-3030 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4092	N	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1032	-0-	-198 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	496	N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1843	-0-	-77 B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1774	-0-	-148 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1386	-0-	-504 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1541	-0-	-350 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1077	-0-	-690 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	510	N	223	-0-	-287 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	434	N	181	-0-	-253 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	485	-0-	-55 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-	-112 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1282	-0-	-248 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1306	-0-	-244 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1082	-0-	-344 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	832	-0-	-728 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	3	-0-	-477 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	434	N	3	-0-	-431 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	N	3023	-0-	-487 B	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
05	3782	N	-0-	-0-	-3782 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	N	-0-	-0-	-3360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	N	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	973	-0-	-167 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3014	N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	3344	N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3210	N	3037	-0-	-173 B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	3392	N	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
08	3348	N	3335	-0-	-13 B	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2601	-0-	-279 B	-8207	2601	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2680	-0-	-110 B	-8207	2680	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2455	-0-	-275 B	-8207	2455	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2514	-0-	-183 B	-8207	2514	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2068	-0-	-598 B	-8207	2068	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8207																	
09	2460	N	2387	-0-	-73 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	#	1924	-0-	-1766 B	-6187	1924	2			N	-0-					-0-
05	3813	#	1901	-0-	-1912 B	-8099	1901	2			N	-0-					-0-
06	3690	#	1770	-0-	-1920 B	-10019	1770	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1758	-0-	-226 B	-10019	1758	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1378	-0-	-513 B	-10019	1378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7322 CANCELLED UNDERAGE -> -2697																	
09	1770	N	1633	-0-	-137 B	-7322	1633	2			N	-0-					-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1285	-0-	-95 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1149	-0-	-171 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	941	-0-	-361 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	720	-0-	-540	B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	868	N	440	-0-	-428	B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2		N	-0-			-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1368	-0-	-42	B	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1331	-0-	-157	B	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
06	1440	N	1297	-0-	-143	B	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	B	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1110	-0-	-30	B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-				N	-0-			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-				N	-0-			-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1092	-0-	-1158	B	-7197	1092	2		N	-0-			-0-
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	B	-7197				N	-0-			-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	B	-7197				N	-0-			-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-7197				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7197				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7197															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	1813	-0-	-947	B	-6661	1813	2		N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	B	-6661				N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	B	-6661				N	-0-			-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-6661				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6661				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6661															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1112	-0-	-88	B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44	B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	1038	-0-	-102	B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	873	-0-	-274	B	-0-	873	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1465	-0-	-125 B	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1494	-0-	-87 B	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1205	-0-	-325 B	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	921	-0-	-567 B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2		N	-0-			-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
06	1920	N	1181	-0-	-739 B	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	1767	N	1637	-0-	-130 B	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	998	-0-	-180 B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170	N	1047	-0-	-123 B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2 B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1110	-0-	-99 B	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	976	-0-	-202 B	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
05	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
06	900	N	836	-0-	-64 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5460	N	3903	-0-	-1557 B	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
05	3689	N	-0-	-0-	-3689 B	-0-				N	-0-			-0-
06	3210	N	-0-	-0-	-3210 B	-0-				N	-0-			-0-
07	4030	N	-0-	-0-	-4030 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	N	856	-0-	16 B	-13385	856	2		N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-13385				N	-0-			-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-13385				N	-0-			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899 B	-13385				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13385				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13385														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	686	-0-	-64 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	690	N	610	-0-	-80 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	713	N	526	-0-	-187 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	833	-0-	-67 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	868	N	755	-0-	-113 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	720	N	623	-0-	-97 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	201	-0-	-189 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	801	-0-	-99 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	899	N	821	-0-	-78 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	806	N	641	-0-	-165 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1016	-0-	-4 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	984	-0-	-66 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	144	-0-	-186 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	341	N	196	-0-	-145 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	797	-0-	-163 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	780	N	674	-0-	-106 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	806	N	627	-0-	-179 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	616	-0-	-74 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	589	N	328	-0-	-261 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	672	-0-	-108 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	690	N	605	-0-	-85 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	713	N	427	-0-	-286 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	620	N	434	-0-	-186 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1482	-0-	-37 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1462	-0-	-8 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1883	-0-	-39 B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1780	-0-	-50 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1811	-0-	-80 B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1588	-0-	-303 B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1647	-0-	-123 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2553	-0-	-117 B	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2626	-0-	-102 B	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2479	-0-	-131 B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2553	-0-	-82 B	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2394	-0-	-241 B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2427	-0-	-63 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1535	-0-	-115 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1609	-0-	-41 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1565	-0-	-140 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	960	-0-	-60 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	990	N	886	-0-	-104 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	570	N	454	-0-	-116 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2332	-0-	-241	B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	1621	-0-	-1262	B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2460	N	2232	-0-	-228	B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1234	-0-	-56	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	637	-0-	-53	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	660	N	564	-0-	-96	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	651	N	565	-0-	-86	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	550	-0-	-20	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	395	-0-	-565	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	589	N	432	-0-	-157 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	767	-0-	-163 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	868	N	772	-0-	-96 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	810	N	692	-0-	-118 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1161	-0-	-129 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1139	-0-	-1 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1124	-0-	-85 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1014	-0-	-164 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1139	-0-	-1 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1073	-0-	-97 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	831	-0-	-285 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	961	N	781	-0-	-180 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	992	N	683	-0-	-309 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	689	-0-	-1201 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	634	-0-	-947 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	870	N	552	-0-	-318 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	780	N	679	-0-	-101 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	713	N	550	-0-	-163 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	713	N	482	-0-	-231 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	528	-0-	-162 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		89	-0-	89 B	605	89	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		90	-0-	90 B	695	90	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		80	-0-	80 B	775	80	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		84	-0-	84 B	859	84	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		83	-0-	83 B	942	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 942																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	942					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1515	-0-	-75 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1553	-0-	-59 B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57 B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1428	-0-	-122 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1459	-0-	-11 B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	750	N	667	-0-	-83 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	775	N	602	-0-	-173 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	N	3288	-0-	-72 B	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	3410	N	3368	-0-	-42 B	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3270	N	3251	-0-	-19 B	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3410	N	3308	-0-	-102 B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3379	N	2533	-0-	-846 B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	3200	-0-	-40 B	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	861	-0-	-39 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	899	N	850	-0-	-49 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	803	-0-	-7 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1957	-0-	-143 B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2052	-0-	-25 B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1786	-0-	-260 B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1578	-0-	-42 B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1622	-0-	-21 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1538	-0-	-105 B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2251	-0-	-509 B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	N	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1971	-0-	-189 B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	10890	N	6551	-0-	-4339 B	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
05	7192	N	-0-	-0-	-7192 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6540	N	-0-	-0-	-6540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6758	N	-0-	-0-	-6758 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3240	N	2731	-0-	-509 B	-978	2731	2			N	-0-					-0-
05	3007	N	-0-	-0-	-3007 B	-978					N	-0-					-0-
06	2070	N	638	-0-	-1432 B	-978	638	1			N	-0-					-0-
07	2821	N	682	-0-	-2139 B	-978	682	1			N	-0-					-0-
08	0	N	682	-0-	682 B	-296	682	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -296																	
*09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

04	1860	N	1780	-0-	-80 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	#	3390	-0-	-1020 B	-3432	3390	2			N	-0-					-0-
05	4557	#	-0-	-0-	-4557 B	-7989					N	-0-					-0-
06	3090	N	-0-	-0-	-3090 B	-7989					N	-0-					-0-
07	3503	N	-0-	-0-	-3503 B	-7989					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7989					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6941 CANCELLED UNDERAGE -> -1048																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6941					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	236	-0-	-154 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	126	-0-	-144 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3102	-0-	2 B	2	3102	2			N	-0-					-0-
06	2763	N	2761	-0-	-2 B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2059	-0-	-1041 B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	1656	-0-	-1104 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	N	3095	-0-	-505 B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3906	N	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	N	-0-	-0-	-3390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	N	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	879	-0-	-21 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	900	N	744	-0-	-156 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	868	N	614	-0-	-254 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2059	-0-	-371 B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2298	-0-	-151 B	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1960	-0-	-110 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	N	4272	-0-	-198 B	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	4310	N	4310	-0-	-0- B	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	4252	N	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4402	N	4134	-0-	-268 B	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
08	4309	N	2792	-0-	-1517 B	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4260	N	3760	-0-	-500 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	#	3105	-0-	-465 B	-4935	3105	2			N	-0-					-0-
05	3689	#	2999	-0-	-690 B	-5625	2999	2			N	-0-					-0-
06	3390	#	3540	-0-	150 B	-5475	398	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	3503	#	3325	-0-	-178 B	-5653	369	1	2956	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	1937	-0-	-1070 B	-5653	191	1	1746	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1701 CANCELLED UNDERAGE -> -3952																	
09	3540	N	3017	-0-	-523 B	-1701	253	1	2764	2	N	-0-					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1075	-0-	-65 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	901	-0-	-277 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

04	690	N	673	-0-	-17 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

04	3150	#	3089	-0-	-61 B	-451	3089	2			N	-0-					-0-
05	3255	#	2807	-0-	-448 B	-899	2807	2			N	-0-					-0-
06	3150	#	2800	-0-	-350 B	-1249	2800	2			N	-0-					-0-
07	3255	#	3043	-0-	-212 B	-1461	3043	2			N	-0-					-0-
08	3255	#	2691	-0-	-564 B	-2025	2691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2025																	
09	2790	N	2814	-0-	24 B	-2001	2814	2			N	-0-					-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

04	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	713	N	311	-0-	-402 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	864	2	7	9	N	6	8	1			1
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	924	2	10	9	N	9	7	1			3
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	3	5	1			1
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	945	2	4	9	N	4	2	1			3
08	930	N	807	-0-	-123 B	-0-	805	2	2	9	N	2	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	686	2	2	9	N	2	3	1			1

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	667	-0-	-23 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1578	-0-	-158 B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1033	-0-	-527 B	-0-	34	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	635	-0-	-698 B	-0-	49	1	586	2	N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	62	1	1577	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	56	1	1231	2	N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	346	2	3	9	N	3	3	1			1
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	348	2	2	9	N	2	2	1			1
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	1	2	1			-0-
07	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	315	2	2	9	N	2	1	1			1
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	366	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	393	2	2	9	N	2	2	1			1

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

04	930	N	756	-0-	-174 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	775	N	539	-0-	-236 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

04	2280	N	2044	-0-	-236 B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1818	-0-	-290 B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	977	-0-	-1131 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1132	-0-	-1118 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

04	1440	N	1391	-0-	-49 B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	60	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	62	1	1429	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1399	-0-	-58 B	-0-	62	1	1337	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	60	1	1402	2	N	-0-					-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

04	690	N	645	-0-	-45 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1353	-0-	-1017 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	689	-0-	-706 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	N	3085	-0-	-4625 B	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	7192	N	-0-	-0-	-7192 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4530	N	-0-	-0-	-4530 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5757	N	5757	-0-	-0- B	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
08	8154	N	8154	-0-	-0- B	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4753	N	4753	-0-	-0- B	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	627	-0-	-93 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	651	N	465	-0-	-186 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1092	-0-	-438 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1819	-0-	-661 B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1758	-0-	-72 B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2271	-0-	-219 B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2323	-0-	-157 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1946	-0-	-424 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2143	-0-	-213 B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1653	-0-	-672 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1521	-0-	-189 B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1590	-0-	-53 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1385	-0-	-115 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1192	-0-	-389 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1469	-0-	-151 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1512	-0-	-69 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1322	-0-	-178 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1408	-0-	-111 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1234	-0-	-285 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	N	3782	-0-	-118 B	-2768	3782	2			N	-0-					-0-
05	3782	N	3808	-0-	26 B	-2742	3808	2			N	-0-					-0-
06	3720	N	3669	-0-	-51 B	-2742	3669	2			N	-0-					-0-
07	3906	N	3643	-0-	-263 B	-2742	3643	2			N	-0-					-0-
08	3813	N	2744	-0-	-1069 B	-2742	2744	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2742										
*09	3667	N	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

04	2460	N	2368	-0-	-92 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2409	-0-	-71 B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2319	-0-	-81 B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2397	-0-	-52 B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2334	-0-	-84 B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

04	390	N	288	-0-	-102 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

04	3000	N	3552	-0-	552 B	552	3524	2	28	9	N	25	26	1	1	7	5
05	3100	N	3614	-0-	514 B	1066	3580	2	34	9	N	31	26	1			10
06	2670	N	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	14	20	1			4
07	3658	#	3426	-0-	-232 B	-232	3414	2	12	9	N	11	6	1			9
08	3658	#	3245	-0-	-413 B	-645	3234	2	11	9	N	10	12	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-645													
09	3540	#	3235	-0-	-305 B	-950	3221	2	14	9	N	13	14	1	2	7	4

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

04	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	60	1	505	2	N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	62	1	485	2	N	-0-					-0-
08	527	N	302	-0-	-225 B	-0-	38	1	264	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	570	N	513	-0-	-57 B	-0-	52	1	461	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1107	-0-	-183 B	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	839	-0-	-308 B	-0-	46	1	793	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1076	-0-	-34 B	-0-	60	1	1016	2	N	-0-					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1261	-0-	-10 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1048	-0-	-223 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	352	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	397	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	403	1	794	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	183	-0-	-1287 B	-0-	53	1	130	2	N	-0-					-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	84	1	56	2	N	-0-					-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	288	1	612	2	N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	558	1	703	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	417	1	540	2	N	-0-					-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	378	-0-	-312 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	620	N	333	-0-	-287 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	420	N	196	-0-	-224 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	403	N	213	-0-	-190 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	341	N	120	-0-	-221 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3353	-0-	353 B	353	3353	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	#	-0-	-0-	-3472 B	-3472					N	-0-					-0-
08	3472	#	-0-	-0-	-3472 B	-6944					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6944																	
09	3360	#	-0-	-0-	-3360 B	-10304					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1161	-0-	-249 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	390	-0-	-630 B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	403	-0-	-806 B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	1			N	-0-					-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	868	N	520	-0-	-348 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	887	-0-	-253 B	-0-	100	1	787	2	N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	105	1	843	2	N	-0-					-0-
08	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	41	1	376	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	339	-0-	-561 B	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3101	-0-	101 B	101	3101	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2751	-0-	-101 B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	390	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	3193	#	403	-0-	-2790 B	-2790	403	1			N	-0-					-0-
08	3193	#	403	-0-	-2790 B	-5580	403	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5580																	
09	3090	#	390	-0-	-2700 B	-8280	390	1			N	-0-					-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1396	-0-	-134 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1460	-0-	-245 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1482	-0-	-198 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1401	-0-	-56 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1414	-0-	-43 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	60	1	1415	2	N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	62	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	903	-0-	-523 B	-0-	62	1	841	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	959	-0-	-511 B	-0-	26	1	933	2	N	-0-					-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	976	-0-	-44 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	953	-0-	-70 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	992	N	894	-0-	-98 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1038	-0-	-222 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	539	-0-	-541 B	-0-	539	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	558	-0-	-527 B	-0-	558	1			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	1			N	-0-					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	480	-0-	-60 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	496	N	356	-0-	-140 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1327	2	10	9	N	9	12	1			2
05	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1370	2	13	9	N	12	10	1			4
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	6	8	1			2
07	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	1368	2	4	9	N	4	2	1			4
08	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	1337	2	4	9	N	4	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1303	2	7	9	N	6	6	1	1	7	2

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1067	-0-	-823 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1085	-0-	-744 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	737	-0-	-313 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	499	-0-	-161 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	1			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	159	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	371	1	1075	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	396	1	1018	2	N	-0-					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1508	2	11	9	N	10	14	1			2
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1567	2	14	9	N	13	11	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	9	1			2
07	1581	N	1573	-0-	-8 B	-0-	1567	2	6	9	N	5	3	1			4
08	1581	N	1549	-0-	-32 B	-0-	1543	2	6	9	N	5	6	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1486	2	8	9	N	7	7	1	1	7	2

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	279	N	181	-0-	-98 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1815	-0-	-293 B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1399	-0-	-11 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1291	-0-	-149 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1217	-0-	-147 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	240	1	626	2	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	359	1	1341	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	540	1	1750	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1338	-0-	-102 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1198	-0-	-166 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1401	-0-	-69 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1366	-0-	-74 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1444	-0-	-13 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1749	-0-	-21 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1709	-0-	-1 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1773	-0-	-25 B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	N	-0-	-0-	-4320 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
08	3678	N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3678	N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	N	158	-0-	-4822 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	4557	N	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	N	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	5491	N	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3230	N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	20	-0-	-250 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3522	R	3381	-0-	-141 B	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3565	#	-0-	-0-	-3565 B	-3565					N	-0-					-0-
06	3450	#	-0-	-0-	-3450 B	-7015					N	-0-					-0-
07	3565	#	-0-	-0-	-3565 B	-10580					N	-0-					-0-
08	3565	#	-0-	-0-	-3565 B	-14145					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14145																	
09	3450	#	-0-	-0-	-3450 B	-17595					N	-0-					-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1208	-0-	-172 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	743	-0-	-1027	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	961	N	708	-0-	-253	B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	852	-0-	-512	B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	287	-0-	-1139	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	1			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	154	1	287	2	N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	462	1	1271	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	495	1	1462	2	N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	1			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	143	1	677	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	104	1	418	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1350	-0-	-76	B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1178	-0-	-142	B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2791	-0-	-89	B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	B	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	1110	-0-	-1890	B	-0-	1110	1			N	-0-					-0-
07	2883	N	1147	-0-	-1736	B	-0-	1147	1			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	1			N	-0-					-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1956	-0-	-24	B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1976	-0-	-101	B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1804	-0-	-242	B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	357	-0-	-3	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	377	-0-	-43	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	243	-0-	-387 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	527	N	24	-0-	-503 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	510	N	123	-0-	-387 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	496	N	162	-0-	-334 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	403	N	82	-0-	-321 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1527	-0-	-85 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1481	-0-	-19 B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	N	2877	-0-	-423 B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	3286	N	2826	-0-	-460 B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	3180	N	2519	-0-	-661 B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2421	-0-	-555 B	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2342	-0-	-479 B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2172	-0-	-198 B	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2251	-0-	-43 B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1906	-0-	-374 B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2176	-0-	-56 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1541	-0-	-722 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1379	-0-	-181 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1437	-0-	-82 B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1337	-0-	-103 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1422	-0-	-4 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1292	-0-	-134 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2633	-0-	-127 B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2734	-0-	-56 B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2563	-0-	-77 B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2638	-0-	-90 B	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	1877	-0-	-851 B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2453	-0-	-97 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	N	2802	-0-	-228 B	-3230	2802	2			N	-0-					-0-
05	3069	N	3167	-0-	98 B	-3132	3167	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2962	-0-	112 B	-3020	2962	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2696	-0-	-187 B	-3020	2696	2			N	-0-					-0-
08	3162	N	1892	-0-	-1270 B	-3020	1892	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3020																	
09	2970	N	2816	-0-	-154 B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1537	-0-	-413 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	58	-0-	-1523 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6062	N	6062	-0-	-0- B	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
05	5580	N	-0-	-0-	-5580 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	N	-0-	-0-	-3900 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	N	5909	-0-	-353 B	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
08	5909	N	5909	-0-	-0- B	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	5309	N	5309	-0-	-0- B	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	N	-0-	-0-	-9000 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-					-0-
07	4476	N	4476	-0-	-0- B	-0-	287	1	4189	2	N	-0-					-0-
08	8949	N	8949	-0-	-0- B	-0-	756	1	8193	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	10131	N	10131	-0-	-0- B	-0-	840	1	9291	2	N	-0-					-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	1			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	682	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	682	1	1283	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	660	1	953	2	N	-0-					-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	-0-	-0-	-2130 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	1			N	-0-					-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0- B	-0-	638	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	682	1	2406	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	428	1	1835	2	N	-0-					-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	1			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	278	1	613	2	N	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	814	1	1971	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	1096	1	1809	2	N	-0-					-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	1			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	245	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	459	1	1392	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	452	1	1238	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	826	-0-	-44 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	752	-0-	-88 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	868	N	771	-0-	-97 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	#	-0-	-0-	-3840 B	-3840					N	-0-					-0-
05	3968	#	-0-	-0-	-3968 B	-7808					N	-0-					-0-
06	3840	#	522	-0-	-3318 B	-11126	522	1			N	-0-					-0-
07	3968	#	2837	-0-	-1131 B	-12257	558	1	2279	2	N	-0-					-0-
08	3348	#	3153	-0-	-195 B	-12452	558	1	2595	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12452																	
09	3120	#	2978	-0-	-142 B	-12594	540	1	2438	2	N	-0-					-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	1			N	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	360	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	432	1	2086	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	540	1	2043	2	N	-0-					-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	1			N	-0-					-0-
07	5266	N	5266	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4119	2	N	-0-					-0-
08	5245	N	5245	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4098	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	5018	N	5018	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3908	2	N	-0-					-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	1			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	84	1	422	2	N	-0-					-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	1			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	248	1	1129	2	N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	403	1	1336	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	390	1	1119	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	#	5658	-0-	-582 B	-6193	5658	3			N	-0-					-0-
*05	6448	#	6703	-0-	255 B	-5938	6703	3			N	-0-					-0-
*06	149	N	6087	-0-	5938 B	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*08	6670	N	6670	-0-	-0- B	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	#	2941	-0-	-479 B	-8382	2941	3			N	-0-					-0-
*05	3534	#	2538	-0-	-996 B	-9378	2538	3			N	-0-					-0-
06	0	N	2589	-0-	2589 B	-6789	2589	3			N	-0-					-0-
07	0	N	1037	-0-	1037 B	-5752	1037	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5752					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2068 CANCELLED UNDERAGE -> -3684																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2068					N	NO RPT					-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	#	2298	-0-	-372 B	-372	2298	2			N	-0-					-0-
05	6045	#	2073	-0-	-3972 B	-4344	2073	3			N	-0-					-0-
06	0	N	390	-0-	390 B	-3954	390	1			N	-0-					-0-
07	2387	N	403	-0-	-1984 B	-3954	403	1			N	-0-					-0-
08	0	N	403	-0-	403 B	-3551	403	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3551																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-3551	390	1			N	-0-					-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1877	-0-	-223 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*07	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2288	-0-	-130 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2097	-0-	-903 B	-10487	2097	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-10487					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-10487					N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-10487					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10487					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3662 CANCELLED UNDERAGE -> -6825																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3662					N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	N	5400	-0-	-60 B	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	5394	N	5394	-0-	-0- B	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
*06	4913	N	4913	-0-	-0- B	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
*07	5321	N	5321	-0-	-0- B	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	5138	-0-	-256 B	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	N	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3157	N	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	579	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	784	1	2081	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2384	-0-	-106 B	-0-	590	1	1794	2	N	-0-					-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	N	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3450	N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	3109	N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	N	3282	-0-	-138 B	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
05	3105	N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2694	-0-	-36 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	3379	N	2762	-0-	-617 B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2336	-0-	-764 B	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	128	-0-	-2572 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	658	-0-	-92 B	-0-	65	1	593	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	379	-0-	-644 B	-0-	65	1	314	2	N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	65	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	65	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	65	1	1039	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1121	-0-	-19 B	-0-	65	1	1056	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-					-0-
08	403	N	205	-0-	-198	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

04	420	N	407	-0-	-13	B	-0-	407	3		N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		N	-0-					-0-
06	420	N	360	-0-	-60	B	-0-	360	3		N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	B	-0-	403	3		N	-0-					-0-
08	403	N	299	-0-	-104	B	-0-	299	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	849	-0-	-81	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	870	N	529	-0-	-341	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	868	N	751	-0-	-117	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	837	N	410	-0-	-427	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1369	-0-	-11	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1325	-0-	-25	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1288	-0-	-138	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1335	-0-	-122	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	N	2914	-0-	-26	B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2716	-0-	-291	B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1900	-0-	-115	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2596	-0-	-134	B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

04	1710 N	1268	-0-	-442	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1962	-0-	-78	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2271 N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1512	-0-	-69	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	2116 N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

04	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	319	-0-	-1031	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1007	-0-	-605	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

04	1530 N	1406	-0-	-124	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1305	-0-	-165	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1092	-0-	-365	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

04	480 N	471	-0-	-9	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480 N	451	-0-	-29	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496 N	479	-0-	-17	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496 N	424	-0-	-72	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

04	1230 N	1199	-0-	-31	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1186	-0-	-14	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1239	-0-	-1	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1120	-0-	-120	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1240	-0-	-80	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1198	-0-	-32	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1232	-0-	-39	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1162	-0-	-109	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1199	-0-	-1	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2652	-0-	-78	B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2363	-0-	-337	B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2539	-0-	-189	B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1972	-0-	-725	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	338	-0-	-22	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	257	-0-	-84	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	329	-0-	-1	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1353	-0-	-87	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1198	-0-	-212	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1365	-0-	-30	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	965	-0-	-461	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	586	-0-	-14	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1291	-0-	-59	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1199	-0-	-121	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1032	-0-	-301	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	296	-0-	-214	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	976	-0-	-44	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	990	N	889	-0-	-101	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	954	-0-	-69	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	992	N	753	-0-	-239	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	926	-0-	-64	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	960	N	698	-0-	-262	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	961	N	766	-0-	-195	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	930	N	522	-0-	-408	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	147	-0-	-363	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	101	-0-	-302	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	209	-0-	-211 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	248	N	97	-0-	-151 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1338	-0-	-372 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1448	-0-	-908 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1329	-0-	-965 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1059	-0-	-111 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	949	-0-	-191 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	792	-0-	-293 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	N	3101	-0-	-949 B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	2719	-0-	-701 B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2496	-0-	-697 B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3399	N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1532	-0-	-58 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1381	-0-	-179 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1449	-0-	-132 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1294	-0-	-256 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1982	-0-	-178	B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1897	-0-	-173	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1999	-0-	-47	B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1750	-0-	-327	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1725	-0-	-75	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1645	-0-	-125	B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1745	-0-	-53	B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1555	-0-	-212	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	N	3073	-0-	-737	B	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	3150	N	3150	-0-	-0-	B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	2887	-0-	-473	B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	3062	-0-	-100	B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2652	-0-	-510	B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	3027	N	3027	-0-	-0-	B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	670	-0-	-20	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	682	N	586	-0-	-96	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1165	-0-	-35	B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1103	-0-	-67	B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1085	-0-	-124	B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	789	-0-	-265	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1110	N	951	-0-	-159	B	-0-	951	3		N	-0-			-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

04	870	N	857	-0-	-13	B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
06	870	N	850	-0-	-20	B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
07	899	N	867	-0-	-32	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
08	899	N	868	-0-	-31	B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

04	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
05	992	N	750	-0-	-242	B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	978	-0-	-355	B	-0-	978	2		N	-0-			-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1320	N	1073	-0-	-247	B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

04	420	N	265	-0-	-155	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	341	N	164	-0-	-177	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

04	2490	N	2342	-0-	-148	B	-0-	2342	2		Y	-0-			-0-
05	2573	N	1991	-0-	-582	B	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
06	2580	N	2462	-0-	-118	B	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2460	N	2422	-0-	-38	B	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

04	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
08	558	N	428	-0-	-130	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

04	1590 N	1556	-0-	-34	B	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1597	-0-	-23	B	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1669	-0-	-36	B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
*09	1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

04	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	899 N	880	-0-	-19	B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	840 N	824	-0-	-16	B	-0-	824	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1187	-0-	-332 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	177	-0-	-1094 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

04	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2343	3			N	-0-					10
05	2604	X	2268	-0-	-336	-0-	2268	3			N	-0-					10
06	2520	X	2200	-0-	-320	-0-	2200	3			N	-0-					10
07	2418	X	2259	-0-	-159	-0-	2235	3	24	9	N	22					32
08	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	2238	3			N	-0-					32
09	2340	X	2218	-0-	-122	-0-	2218	3			N	-0-					32

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					100
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4					104
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					104
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					104
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					104
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					104

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					440
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					440
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					440
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					440
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					440
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					440

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

04	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	2981	2			N	-0-					445
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					445
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	2960	2	4	9	N	4					449
07	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-					449
08	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2			N	-0-					449
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					449

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	60	1	111	2	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	2	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	60	1	84	2	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	62	1	91	2	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	50	1	66	2	N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	42	1	66	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

04	270	N	265	-0-	-5	-0-	60	1	205	2	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	62	1	212	2	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	60	1	205	2	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	2	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	62	1	200	2	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	42	1	206	2	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	504	2	N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	60	1	406	2	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	62	1	486	2	N	-0-					-0-
08	589	N	428	-0-	-161	-0-	48	1	380	2	N	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

04	840	N	772	-0-	-68	-0-	60	1	712	2	N	-0-					12
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	1					13
							1	9									
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	2	N	-0-					13
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-					13
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	2	N	-0-					13
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	756	2	N	2					15
							2	9									

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	60	1	67	2	N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	50	1	43	2	N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	46	1	40	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	62	1	69	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	62	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	42	1	80	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	400	3	63	9	N	57					164
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	386	3	55	9	N	50					214
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	383	3	47	9	N	43					257
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	394	3	69	9	N	63	186	1			134
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	328	3	23	9	N	21					155
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	359	3	80	9	N	73					228

REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-					5
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-					5
06	900	N	653	-0-	-247	-0-	653	2	N	-0-					5
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2	N	-0-					5
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-					5
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2	N	-0-					-0-
05	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2	N	-0-					-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2	N	-0-					-0-
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2	N	-0-					-0-
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2	N	-0-					-0-
*09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2	N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2	Y	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-					-0-

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2	Y	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	20694	-0-	20694	332132	20694	2			N	-0-					373
05	0	W	29320	-0-	29320	361452	29311	2	9	9	N	8					381
06	0	W	31077	-0-	31077	392529	31077	2			N	-0-					381
07	0	W	9383	-0-	9383	401912	9377	2	6	9	N	5					386
08	0	W	13053	-0-	13053	414965	13051	2	2	9	N	2					388
09	0	W	18799	-0-	18799	433764	18795	2	4	9	N	4					392

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					120
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					120
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					120
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					120
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	349	1	4015	3	N	-0-					120
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	317	1	3644	3	N	-0-					120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	1			N	-0-					85
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					85
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					85
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	1			N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	30	1	56	2	N	-0-					70
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	2	N	-0-					70
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	N	-0-					70
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-					70
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					70
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2250	-0-	-960	-0-	225	1	2023	2	N	2					123
							2	9									
05	3224	X	72	-0-	-3152	-0-	4	1	68	2	N	-0-					123
06	2550	X	18	-0-	-2532	-0-	3	1	15	2	N	-0-					123
07	2480	X	396	-0-	-2084	-0-	68	1	328	2	N	-0-					123
08	2356	X	1556	-0-	-800	-0-	153	1	1403	2	N	-0-					123
*09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	337	1	3887	2	N	4					127
							4	9									

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3144	-0-	-216	-0-	3143	2	1	9	N	1	71	1	1	8	86
05	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	2			N	-0-					86
06	3120	X	2064	-0-	-1056	-0-	2064	2			N	-0-					86
*07	2976	X	2574	-0-	-402	-0-	2574	2			N	-0-					86
08	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	2870	2			N	-0-					86
09	3150	X	2701	-0-	-449	-0-	2701	2			N	-0-					86

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2272	-0-	-68	-0-	2272	2			N	-0-	105	1			165
05	2077	X	1932	-0-	-145	-0-	1932	2			N	-0-					165
06	1680	N	1306	-0-	-374	-0-	1306	2			N	-0-					165
*07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					165
08	1922	N	1181	-0-	-741	-0-	1181	2			N	-0-					165
09	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	1141	2			N	-0-					165

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2212	-0-	-638	-0-	2211	2	1	9	N	1	31	1	1	8	112
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					112
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					112
*07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					112
08	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	2433	2			N	-0-					112
09	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	1922	2			N	-0-					112

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	N	1	1	8			466
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					466
06	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			N	-0-					466
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					466
08	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					466
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					466

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

04	1680	X	1232	-0-	-448	-0-	1231	2	1	9	N	1	1	8			750
05	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			N	-0-					750
06	1320	X	1307	-0-	-13	-0-	1307	2			N	-0-					750
*07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					750
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					750
09	1320	X	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					750

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

04	450	N	316	-0-	-134	B	-0-	316	3		N	-0-					16
05	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	418	3	1 9	N	1					17
06	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3		N	-0-					17
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3		N	-0-					17
08	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3		N	-0-					17
*09	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1774	-0-	-26 B	-0-	1752	2	22	9	N	20	189	1			110
05	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1838	2	72	9	N	65					175
06	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1797	2	77	9	N	70					245
07	1829	N	1658	-0-	-171 B	-0-	1658	2			N	-0-					245
08	1922	N	1547	-0-	-375 B	-0-	1517	2	30	9	N	27					272
*09	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1770	2	138	9	N	125	190	1			207

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	92	-0-	-404 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	480	N	226	-0-	-254 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090		13447	-0-	-1643	-0-	13400	3	47	9	N	43					103
05	15593		13787	-0-	-1806	-0-	13768	3	19	9	N	17					120
06	15090		13287	-0-	-1803	-0-	13266	3	21	9	N	19					139
07	15593		13635	-0-	-1958	-0-	13612	3	23	9	N	21					160
08	13888	#	13584	-0-	-304	-0-	13566	3	18	9	N	16					176
09	13440	#	12966	-0-	-474	-0-	12953	3	13	9	N	12					188

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-7278					N	-0-					94
*04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-7278					N	-0-					94
*05	961	N	-0-	-0-	-961 B	-7278					N	-0-					94
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7278					N	-0-					94
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7278					N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-7278					N	NO RPT					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-7278					N	NO RPT					94

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	3094	-0-	784 B	-40461	3094	2			N	-0-					122
05	2883	N	3096	-0-	213 B	-40248	3096	2			N	-0-					122
06	2790		3071	-0-	281 B	-39967	3071	2			N	-0-					122
07	2883		3117	-0-	234 B	-39733	3117	2			N	-0-					122
08	2883		3133	-0-	250 B	-39483	3133	2			N	-0-					122
09	2790		2941	-0-	151 B	-39332	2941	2			N	-0-					122

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1762	2	8	9	N	7	136	1			18
05	2325	N	1805	-0-	-520	-0-	1805	2			N	-0-					18
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					18
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					18
08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			N	-0-					18
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					18

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					137
*04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					137
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					137
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					159
05	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	1142	3			N	-0-					159
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					159
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					159
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					159
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					159

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					56
05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					56
06	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-					56
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					56
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					56
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					56

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1991	-0-	-139	-0-	1985	2	6	9	N	5					188
05	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-					188
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					188
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					188
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					188
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					188

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	60	1	170	2	N	3					57
							3	9									
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	62	1	158	2	N	3					60
							3	9									
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	60	1	159	2	N	2					62
							2	9									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	62	1	182	2	N	-0-					62
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	2	N	-0-					62
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	60	1	179	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	3			N	-0-					26
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-					26
06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	3			N	-0-					26
07	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	3			N	-0-					26
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					26
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					26

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					91
05	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	2567	3			N	-0-					91
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					91
07	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3			N	-0-					91
08	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	3			N	-0-					91
*09	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2320	3	20	9	N	18					109

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	1596	-0-	846 B	-16826	60	1 2 9	1534	2	N	2					57
05	1364	N	1710	-0-	346 B	-16480	58	1 3 9	1649	2	N	3					60
06	1350	N	1814	-0-	464 B	-16016	60	1 3 9	1751	2	N	3					63
07	1643	N	2333	-0-	690 B	-15326	62	1	2271	2	N	-0-					63
08	1705	N	3081	-0-	1376 B	-13950	62	1 8 9	3011	2	N	7					70
09	1800	N	2630	-0-	830 B	-13120	60	1 6 9	2564	2	N	5					75

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

04	750	N	664	-0-	-86	-0-	662	3	2	9	N	2					85
05	837	N	117	-0-	-720	-0-	117	3			N	-0-					85
06	690	N	206	-0-	-484	-0-	204	3	2	9	N	2					87
07	682	N	165	-0-	-517	-0-	165	3			N	-0-					87
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					87
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					87

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	60	1	350	2	N	-0-					43
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	62	1	378	2	N	-0-					43
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	60	1	356	2	N	-0-					43
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	62	1	358	2	N	-0-					43
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	62	1	315	2	N	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	327	-0-	-93 B	-0-	6	1	321	2	N	-0-					43

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	60	1	318	2	N	-0-					17
05	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	50	1	290	2	N	-0-					17
06	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	36	1	246	2	N	-0-					17
07	278 N	274	-0-	-4 B	-0-	62	1	212	2	N	-0-					17
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	42	1	265	2	N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	52	1	375	2	N	-0-					17

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	60	1	216	2	N	-0-					21
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	62	1	205	2	N	-0-					21
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	60	1	179	2	N	-0-					21
07	278 N	254	-0-	-24 B	-0-	62	1	192	2	N	-0-					21
08	266 N	234	-0-	-32 B	-0-	62	1	171	2	N	1					22
						1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	60	1	160	2	N	1					23
						1	9									

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32678					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-32678					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

04	30	N	30	-0-	-0-	B	-12944	30	1			N	-0-					7
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1			N	-0-					7
06	30	N	28	-0-	-2	B	-12944	28	1			N	-0-					7
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1			N	-0-					7
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1			N	-0-					7
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-12944	30	1			N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

04	492	R	492	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	23										146
							25	9														
05	589	#	506	-0-	-83	-0-	31	1	451	2	N	22										168
							24	9														
06	570	#	477	-0-	-93	-0-	30	1	427	2	N	18	172	1								14
							20	9														
07	589	#	497	-0-	-92	-0-	31	1	444	2	N	20										34
							22	9														
08	496	#	488	-0-	-8	-0-	31	1	433	2	N	22										56
							24	9														
09	480	#	464	-0-	-16	-0-	30	1	414	2	N	18										74
							20	9														

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	744	#	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	720	#	628	-0-	-92	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

04	517	R	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2					100
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					101
06	502	R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1					102
07	351	R	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					110
08	53	R	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					112
*09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6					118

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

04	890	S	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					7
05	916	S	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					12
06	913	S	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					16
07	930	S	888	-0-	-42	-0-	885	2	3	9	N	3					19
08	930	S	877	-0-	-53	-0-	875	2	2	9	N	2					21
09	900	S	896	-0-	-4	-0-	893	2	3	9	N	3					24

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	29	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	2239	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	30	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	31	1	2138	2	N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	N	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	30	1	1617	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	3392	2			N	-0-					108
05	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	3608	2	1	9	N	1					109
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4269	2	7	9	N	6					115
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4315	2	1	9	N	1					116
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					116
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					116

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		731	-0-	731	731	731	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		556	-0-	556	1287	556	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		520	-0-	520	1807	520	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		466	-0-	466	2273	466	2			Y	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	2848	-0-	2848	2848	2848	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	2588	-0-	2588	5436	2588	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	2013	-0-	2013	7449	2013	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	2352	-0-	2352	9801	2352	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	3178	-0-	3178	3178	3178	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	3716	-0-	3716	6894	3716	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	1619	-0-	1619	8513	1619	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	2246	-0-	2246	10759	2246	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

04	2040 X	1379	-0-	-661	-0-	231	1	1148	3	N	-0-					-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	341	1	3265	3	N	-0-					-0-
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	330	1	3031	3	N	-0-					-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	341	1	2820	3	N	-0-					-0-
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	341	1	2135	3	N	-0-					-0-
*09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	330	1	2985	3	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					54
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					54
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					54
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					54
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					54
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					54

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 7170

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE STAR OIL & GAS //CONT.// 507244
URSCHEL WELL #: 4049 RRCID -> 144140 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2			N	-0-					220
05	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					220
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					220
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					220
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					220
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					220

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	60	1	532	2	N	-0-					23
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	62	1	557	2	N	2					25
							2	9									
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	60	1	538	2	N	-0-					25
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	62	1	423	2	N	-0-					25
08	620	N	407	-0-	-213	-0-	52	1	355	2	N	-0-					25
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	58	1	440	2	N	-0-					25

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	60	1	650	2	N	-0-					94
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-					94
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	N	-0-					94
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					94
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	60	1	870	2	N	-0-					94
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	56	1	812	2	N	-0-					94

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					82
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					82
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					82
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					82
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	236	2	140	9	N	127					209
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	232	2	117	9	N	106	183	1			132

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	2			N	-0-					227
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			N	-0-					227
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					227
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					227
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					227
09	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					227

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2			N	-0-					29
05	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1313	2	2	9	N	2					31
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					31
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					31
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					31
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					31

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					63
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					63
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					63
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					63
08	899	N	187	-0-	-712	-0-	187	2			N	-0-					63
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					37
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			N	-0-					37
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					37
07	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1233	2			N	-0-					37
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					37
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					37

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					58
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					58
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					58
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					58
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					58
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					58

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400		922	-0-	-1478	-0-	922	2			N	-0-					243
05	2480		1017	-0-	-1463	-0-	1017	2			N	-0-					243
06	2400		932	-0-	-1468	-0-	917	2	15	9	N	14					257
07	2480		171	-0-	-2309	-0-	161	2	10	9	N	9	182	1			84
08	2480		NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					84
09	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					84

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3476	2	2	9	N	2					105
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					105
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2	9	N	2					107
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3465	2	1	9	N	1					108
*08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	N	2					110
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					110

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					104
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					104
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					104
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					104
08	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					104
09	720	N	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					104

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1957	-0-	-678	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2763	-0-	-1577	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
*09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

04	3060	X	1797	-0-	-1263	-0-	36	1	1761	2	N	-0-					22
05	2604	X	1652	-0-	-952	-0-	6	1	1646	2	N	-0-					22
06	1920	X	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-					22
07	1984	X	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-					22
08	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					22
09	1890	X	1592	-0-	-298	-0-	1592	2			N	-0-					22

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

04	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2141	3	6	9	N	5					28
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					28
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					28
07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					28
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					28
*09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					2
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					2
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					2
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	9					11
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					11
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					11

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					3
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					3
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					3
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					3
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					3
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					3

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					73
05	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	2			N	-0-					73
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					73
07	1271	N	952	-0-	-319	-0-	952	2			N	-0-					73
08	1023	N	123	-0-	-900	-0-	123	2			N	-0-					73
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					73

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
JONES ENERGY, LLC 441132
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	#	5048	-0-	-592	-0-	4110	2	938	5	N	-0-					3550
05	5952	#	5355	-0-	-597	-0-	4257	2	1098	5	N	-0-	738	1			2812
06	5760	#	4688	-0-	-1072	-0-	4688	2			N	-0-	911	1			1901
*07	5208	#	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	909	1			992
08	5363	#	5080	-0-	-283	-0-	5034	2	46	9	N	42	909	1			125
*09	5570	R	5570	-0-	-0-	-0-	4702	2	868	9	N	789	544	1			370

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5173	-0-	2173	3242	5153	2	20	9	N	18					300
05	3100	N	4469	-0-	1369	4611	4449	2	20	9	N	18					318
06	7630	X	3019	-0-	-4611	-0-	3019	2			N	-0-					318
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					318
*08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					318
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					145
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					145
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	119	7			26
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					26
*08	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	2			N	-0-					26
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					26

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	378	-0-	-372	-0-	30	1	348	2	N	-0-					50
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	62	1	1113	2	N	11					61
							12	9									
06	1170	N	762	-0-	-408	-0-	44	1	706	2	N	11					72
							12	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	62	1	935	2	N	23					95
							25	9									
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	62	1	978	2	N	11					106
							12	9									
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	N	11					117
							12	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	623	-0-	-431	-0-	62	1	561	2	N	-0-					-0-
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	60	1	545	2	N	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	62	1	559	2	N	-0-					-0-
08	620	N	136	-0-	-484	-0-	36	1	100	2	N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	30	1	1285	2	N	-0-					33
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	2	N	-0-					33
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	30	1	1278	2	N	-0-					33
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	31	1	1325	2	N	-0-					33
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	31	1	1320	2	N	-0-					33
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	30	1	1280	2	N	-0-					33

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

04	1080	N	618	-0-	-462	-0-	43	1	555	2	N	18					120
							20	9									
05	1240	N	596	-0-	-644	-0-	41	1	551	2	N	4					124
							4	9									
06	780	N	478	-0-	-302	-0-	29	1	448	2	N	1					125
							1	9									
07	651	N	274	-0-	-377	-0-	41	1	227	2	N	5					130
							6	9									
08	589	N	264	-0-	-325	-0-	42	1	221	2	N	1	40	1			91
							1	9									
09	480	N	325	-0-	-155	-0-	47	1	277	2	N	1					92
							1	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

04	90 N	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	2	N	-0-					62
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	2	N	-0-					62
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	30	1	46	2	N	-0-					62
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	2	N	-0-					62
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	2	N	-0-					62
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44	2	N	-0-					62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					97
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					97
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					97
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					97
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					97

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

04	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	137	1	5497	2	N	286	345	1			230
						315	9									
05	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	137	1	9854	2	N	304					534
						334	9									
06	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	137	1	10024	2	N	259	541	1			252
						285	9									
07	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	137	1	8403	2	N	277					529
						305	9									
08	7564 X	6961	-0-	-603	-0-	137	1	6568	2	N	233	553	1			209
						256	9									
09	7320 X	6535	-0-	-785	-0-	137	1	6161	2	N	215					424
						237	9									

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	N	7					349
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	479	2	9	9	N	8					357
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	465	2	69	9	N	63					420
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	505	2	51	9	N	46					466
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	N	17					483
09	480	N	282	-0-	-198	-0-	271	2	11	9	N	10					493

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	60					325
05	4929	X	3893	-0-	-1036	-0-	3829	2	64	9	N	58	187	1			196
06	4200	X	3963	-0-	-237	-0-	3890	2	73	9	N	66					262
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5038	2	124	9	N	113	192	1			183
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5706	2	85	9	N	77	187	1			73
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					73

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	66					489
05	8494	X	5256	-0-	-3238	-0-	5222	2	34	9	N	31	178	1			342
06	8220	X	6852	-0-	-1368	-0-	6802	2	50	9	N	45					387
07	8742	X	3094	-0-	-5648	-0-	3077	2	17	9	N	15					402
08	8742	X	1604	-0-	-7138	-0-	1595	2	9	9	N	8					410
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					410

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	128	189	1			516
05	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	4056	2	58	9	N	53					569
06	4680	X	2291	-0-	-2389	-0-	2247	2	44	9	N	40					609
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5385	2	124	9	N	113	192	1			530
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6607	2	128	9	N	116	194	1			452
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					452

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
06	6570	X	5822	-0-	-748	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5726	-0-	-94	-0-	5726	3			N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

04	42180	X	-0-	-0-	-42180	-0-					N	-0-					-0-
05	43586	X	-0-	-0-	-43586	-0-					N	-0-					-0-
06	35790	X	8008	-0-	-27782	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
08	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
*09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	26731	2			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					115
05	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			N	-0-					115
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					115
07	2201	N	487	-0-	-1714	-0-	487	2			N	-0-					115
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					115
*09	3000	N	4986	-0-	1986	1986	4986	2			N	-0-					115

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
*09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
07	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			N	-0-					-0-
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
*09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2097	-0-	-333	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					131
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					131
06	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					131
07	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			N	-0-					131
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					131
*09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	3			N	-0-					131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					-0-
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
06	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
07	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
08	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	17700	-0-	-2460	-0-	17700	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	2150	2	20	9	N	18					99
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2374	2	12	9	N	11					110
06	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2145	2	19	9	N	17					127
07	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2199	2	8	9	N	7					134
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2380	2	11	9	N	10	114	1			30
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2281	2	12	9	N	11					41

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	N	8	5	7			27
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	118	-0-	-3182	-0-	118	2			N	-0-					47
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					47
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7012	2	3	9	N	3					50
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					50
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3662	2	17	9	N	15					65
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					65

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

04	1500 X	1010	-0-	-490	-0-	1010	2		N	-0-				126
05	2759 X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2		N	-0-				126
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				126
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-				126
08	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2		N	-0-				126
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT				126

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

04	510 N	361	-0-	-149	-0-	360	2	1 9	N	1	170	1		62
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2		N	-0-				62
06	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2		N	-0-				62
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8 9	N	7				69
08	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2		N	-0-				69
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				69

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1	Y	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	Y	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1	Y	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	Y	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	Y	-0-				-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1	Y	-0-				-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1204	-0-	-446 B	-0-	1124	2	80	9	Y	73	73	1	1	8	3
05	1705	X	1072	-0-	-633 B	-0-	1043	2	29	9	Y	26	25	1	1	8	3
06	940	X	940	-0-	-0- B	-0-	915	2	25	9	Y	23	24	1			2
07	1705	X	954	-0-	-751 B	-0-	923	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	5
08	1426	X	1228	-0-	-198 B	-0-	1203	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	3
09	1200	X	1045	-0-	-155 B	-0-	1045	2			Y	-0-					3

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1211	-0-	-289 B	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	1218	-0-	-270 B	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	797	-0-	-536 B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	1240	X	807	-0-	-433 B	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	390	-0-	-810 B	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020 - P/A 01/21/20

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	X	1281	-0-	-0- B	-0-	1280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	767	X	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	721	-0-	-612 B	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	567	-0-	-766 B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	497	-0-	-793 B	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-364	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

04	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2			Y	-0-					23
05	403	N	356	-0-	-47	B	-0-	356	2			Y	-0-					23
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			Y	-0-					23
07	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2			Y	-0-					23
08	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			Y	-0-					23
09	420	N	361	-0-	-59	B	-0-	361	2			Y	-0-					23

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

04	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	713	X	81	-0-	-632	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	713	X	1	-0-	-712	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

04	2820	X	1878	-0-	-942	B	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	2028	2	63	9	N	57	1	8			74
06	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	1950	2	12	9	N	11					85
07	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1941	2	17	9	N	15	2	8			98
08	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2334	2	1	9	N	1	1	8			98
09	1800	N	1602	-0-	-198	B	-0-	1602	2			N	-0-					98

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

04	1560	N	1555	-0-	-5	B	-0-	1533	2	22	9	Y	20					187
05	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1632	2	20	9	Y	18	183	1			22
06	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1617	2	9	9	Y	8					30
07	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1662	2	28	9	Y	25	1	8			54
08	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1712	2	23	9	Y	21					75
09	1620	N	1599	-0-	-21	B	-0-	1569	2	30	9	Y	27					102

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	390	-0-	-60 B	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	394	-0-	-71 B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	241	-0-	-162 B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	403	X	250	-0-	-153 B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*09	390	X	205	-0-	-185 B	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	X	1569	-0-	-0- B	-0-	1409	2	160	9	Y	145	146	1	1	8	5
05	1589	X	1589	-0-	-0- B	-0-	1533	2	56	9	Y	51	49	1	1	8	6
06	1669	X	1669	-0-	-0- B	-0-	1619	2	50	9	Y	45	47	1			4
07	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	1751	2	65	9	Y	59	49	1	3	8	11
08	2191	X	2191	-0-	-0- B	-0-	2143	2	48	9	Y	44	49	1	1	8	5
09	1680	X	1603	-0-	-77 B	-0-	1603	2			Y	-0-					5

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	316	-0-	-344 B	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	265	-0-	-324 B	-0-	7	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	240	-0-	-101 B	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	776	-0-	-64 B	-5149	7	1	768	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	681	-0-	-125 B	-5149	680	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	0	N	744	-0-	744 B	-4405	4	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	817	-0-	11 B	-4394	817	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	758	-0-	76 B	-4318	757	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	750	N	830	-0-	80 B	-4238	829	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	283	-0-	-287 B	-0-	282	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	558	X	275	-0-	-283 B	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	7	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	11	1	374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3690	-0-	-120 B	-0-	3623	2	67	9	Y	61	173	1			43
05	3844	X	3834	-0-	-10 B	-0-	3779	2	55	9	Y	50					93
06	2684	X	2684	-0-	-0- B	-0-	2654	2	30	9	Y	27					120
07	3844	X	2296	-0-	-1548 B	-0-	2276	2	20	9	Y	18					138
08	3844	X	2742	-0-	-1102 B	-0-	2710	2	32	9	Y	29					167
09	3720	X	2574	-0-	-1146 B	-0-	2541	2	33	9	Y	30	159	1			38

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1145	-0-		-775	B	-0-	7	1	1134	2	Y	4	4	8		-0-
									4	9								
05	1922	N	1549	-0-		-373	B	-0-	1545	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
06	1965	N	1965	-0-		-0-	B	-0-	4	1	1957	2	Y	4	4	8		-0-
									4	9								
07	2114	N	2114	-0-		-0-	B	-0-	2114	2			Y	-0-				-0-
08	2231	N	2231	-0-		-0-	B	-0-	2225	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
09	1980	N	1882	-0-		-98	B	-0-	1876	2	6	9	Y	5	5	8		-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1179	-0-		-51	B	-0-	750	1	375	2	Y	49	179	1		25
									54	9								
05	1240	N	1162	-0-		-78	B	-0-	775	1	322	2	Y	59				84
									65	9								
06	1072	N	1072	-0-		-0-	B	-0-	750	1	261	2	Y	55				139
									61	9								
07	1209	N	1001	-0-		-208	B	-0-	775	1	176	2	Y	45	177	1		7
									50	9								
08	1147	N	918	-0-		-229	B	-0-	700	1	165	2	Y	48				55
									53	9								
09	1080	N	1000	-0-		-80	B	-0-	738	1	203	2	Y	54				109
									59	9								

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	628	-0-		-602	B	-16082	7	1	620	2	Y	1	1	8		-0-
									1	9								
05	1240	N	573	-0-		-667	B	-16082	572	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	0	N	529	-0-		529	B	-15553	528	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
07	651	N	556	-0-		-95	B	-15553	556	2			Y	-0-				-0-
08	558	N	702	-0-		144	B	-15409	701	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	540	N	640	-0-		100	B	-15309	639	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4549	X	4549	-0-		-0-	B	-0-	4535	2	14	9	Y	13				117
05	4805	X	4767	-0-		-38	B	-0-	4767	2			Y	-0-				117
06	3192	X	3192	-0-		-0-	B	-0-	3192	2			Y	-0-				117
07	4805	X	3043	-0-		-1762	B	-0-	3043	2			Y	-0-				117
08	4774	X	3716	-0-		-1058	B	-0-	3716	2			Y	-0-				117
09	4620	X	3305	-0-		-1315	B	-0-	3305	2			Y	-0-				117

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1755	X	1755	-0-	-0- B	-0-	1731	2	24	9	Y	22	2	8			130
05	1244	X	1244	-0-	-0- B	-0-	1225	2	19	9	Y	17					147
06	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3188	2	43	9	Y	39	166	1			20
07	3590	X	3590	-0-	-0- B	-0-	3549	2	41	9	Y	37					57
08	2333	X	2333	-0-	-0- B	-0-	2313	2	20	9	Y	18					75
*09	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	2769	2	56	9	Y	51	1	8			125

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

04	14B2 EXT		5	-0-	5 B	-72883	5	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5 B	-72878	5	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5 B	-72873	5	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5 B	-72868	5	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5 B	-72863	5	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5 B	-72858	5	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

04	1320	X	821	-0-	-499 B	-0-	800	2	21	9	Y	19	1	8			92
05	1364	X	1330	-0-	-34 B	-0-	1309	2	21	9	Y	19	1	8			110
06	776	X	776	-0-	-0- B	-0-	765	2	11	9	Y	10					120
07	1119	X	1119	-0-	-0- B	-0-	1096	2	23	9	Y	21	2	8			139
08	1333	X	800	-0-	-533 B	-0-	785	2	15	9	Y	14	1	8			152
09	1290	X	883	-0-	-407 B	-0-	870	2	13	9	Y	12					164

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

04	1140	N	791	-0-	-349 B	-0-	11	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	658	-0-	-768 B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	573	-0-	-78 B	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100 B	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

04	2400	N	1245	-0-	-1155 B	-0-	7	1	1232	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2139	N	1041	-0-	-1098 B	-0-	1039	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1050	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1302	N	1182	-0-	-120 B	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*09	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1264	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	527	-0-	-253 B	-0-	525	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0- B	-0-	998	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	259	X	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	166	-0-	-547 B	-0-	162	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	992	X	423	-0-	-569 B	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960 B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4100	X	4100	-0-	-0- B	-0-	1380	1	2643	2	Y	70	2	8			155
							77	9									
05	3843	X	3843	-0-	-0- B	-0-	1426	1	2355	2	Y	56	164	1	2	8	45
							62	9									
06	15070	X	15070	-0-	-0- B	-0-	1058	1	13971	2	Y	37					82
							41	9									
07	12644	X	12644	-0-	-0- B	-0-	1426	1	11195	2	Y	21	4	8			99
							23	9									
08	12720	X	12720	-0-	-0- B	-0-	1426	1	11136	2	Y	144	177	1	2	8	64
							158	9									
*09	11881	X	11881	-0-	-0- B	-0-	1380	1	10472	2	Y	26					90
							29	9									

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5908	-0-	-62 B	-0-	5554	2	354	9	Y	322	322	1	4	8	12
05	6200	X	6109	-0-	-91 B	-0-	5984	2	125	9	Y	114	109	1	4	8	13
06	6238	X	6238	-0-	-0- B	-0-	6128	2	110	9	Y	100	104	1			9
07	6365	X	6365	-0-	-0- B	-0-	6221	2	144	9	Y	131	108	1	8	8	24
08	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	6139	2	110	9	Y	100	108	1	4	8	12
09	6240	X	6007	-0-	-233 B	-0-	6007	2			Y	-0-					12

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5235	-0-	-675 B	-0-	5166	2	69	9	Y	63					93
05	6107	X	4438	-0-	-1669 B	-0-	4383	2	55	9	Y	50					143
06	5647	X	5647	-0-	-0- B	-0-	5577	2	70	9	Y	64	172	1			35
07	5425	X	4643	-0-	-782 B	-0-	4601	2	42	9	Y	38					73
08	5425	X	4632	-0-	-793 B	-0-	4588	2	44	9	Y	40					113
09	5640	X	4407	-0-	-1233 B	-0-	4339	2	68	9	Y	62					175

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6769	-0-	-1391 B	-0-	150	1	6536	2	Y	75	172	1			99
							83	9									
05	7192	X	6944	-0-	-248 B	-0-	155	1	6711	2	Y	71	1	8			169
							78	9									
06	6791	X	6791	-0-	-0- B	-0-	150	1	6563	2	Y	71	181	1			59
							78	9									
07	7192	X	5369	-0-	-1823 B	-0-	155	1	5166	2	Y	44	1	8			102
							48	9									
08	7192	X	6049	-0-	-1143 B	-0-	155	1	5833	2	Y	55					157
							61	9									
09	6780	X	6319	-0-	-461 B	-0-	150	1	6095	2	Y	67	180	1			44
							74	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	4790	-0-	-1690 B	-0-	4716	2	74	9	Y	67					112
05	6324	X	5154	-0-	-1170 B	-0-	5086	2	68	9	Y	62					174
06	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	5025	2	61	9	Y	55	180	1			49
07	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	5118	2	79	9	Y	72	1	8			120
08	5906	X	5906	-0-	-0- B	-0-	5826	2	80	9	Y	73	1	8			192
*09	6015	X	6015	-0-	-0- B	-0-	5935	2	80	9	Y	73	175	1			90

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3395	-0-	-1585 B	-0-	480	1	2831	2	Y	76	1	8			148
							84	9									
05	4498	X	4359	-0-	-139 B	-0-	496	1	3766	2	Y	88	172	1	1	8	63
							97	9									
06	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	483	1	3331	2	Y	56	1	8			118
							62	9									
07	4030	X	3361	-0-	-669 B	-0-	496	1	2865	2	Y	-0-					118
08	4030	X	3137	-0-	-893 B	-0-	496	1	2640	2	Y	1	1	8			118
							1	9									
09	3900	X	3087	-0-	-813 B	-0-	480	1	2549	2	Y	53	1	8			170
							58	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2605	-0-	-815 B	-0-	2555	2	50	9	Y	45					169
05	3534	X	2457	-0-	-1077 B	-0-	2440	2	17	9	Y	15					184
06	2613	X	2613	-0-	-0- B	-0-	2580	2	33	9	Y	30					214
07	3286	X	2249	-0-	-1037 B	-0-	2210	2	39	9	Y	35					249
08	3162	X	2718	-0-	-444 B	-0-	2681	2	37	9	Y	34	184	1			99
*09	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	2639	2	33	9	Y	30					129

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	3206	2	46	9	Y	42	181	1			67
05	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	3301	2	31	9	Y	28					95
06	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3257	2	54	9	Y	49					144
07	3410	X	3355	-0-	-55 B	-0-	3307	2	48	9	Y	44	1	8			187
08	3410	X	3313	-0-	-97 B	-0-	3257	2	56	9	Y	51	178	1			60
09	3300	X	3203	-0-	-97 B	-0-	3140	2	63	9	Y	57					117

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2822	-0-	-988 B	-0-	2723	2	99	9	Y	90	169	1	3	8	100
05	3937	X	3012	-0-	-925 B	-0-	2920	2	92	9	Y	84	32	1	2	8	150
06	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3044	2	81	9	Y	74	175	1			49
07	3379	X	3166	-0-	-213 B	-0-	3085	2	81	9	Y	74	4	8			119
08	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	3106	2	95	9	Y	86	160	1	2	8	43
09	3120	X	3044	-0-	-76 B	-0-	2968	2	76	9	Y	69					112

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2606	-0-	-244 B	-0-	2551	2	55	9	Y	50	177	1			62
05	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	2789	2	33	9	Y	30					92
06	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3323	2	19	9	Y	17					109
07	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	3474	2	22	9	Y	20	1	8			128
08	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-	3502	2	21	9	Y	19					147
*09	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3325	2	28	9	Y	25					172

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6060	-0-	-900 B	-0-	5814	2	246	9	Y	224	365	1	6	8	74
05	6944	X	4698	-0-	-2246 B	-0-	4587	2	111	9	Y	101	6	8			169
06	5524	X	5524	-0-	-0- B	-0-	5427	2	97	9	Y	88	178	1			79
07	6448	X	6119	-0-	-329 B	-0-	5983	2	136	9	Y	124	11	8			192
08	6262	X	5254	-0-	-1008 B	-0-	5148	2	106	9	Y	96	173	1	5	8	110
09	6060	X	5125	-0-	-935 B	-0-	5024	2	101	9	Y	92					202

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5867	-0-	-373 B	-0-	5732	2	135	9	Y	123	161	1	1	8	100
05	6448	X	6026	-0-	-422 B	-0-	5893	2	133	9	Y	121	161	1	1	8	59
06	5681	X	5681	-0-	-0- B	-0-	5551	2	130	9	Y	118					177
07	6386	X	5887	-0-	-499 B	-0-	5758	2	129	9	Y	117	169	1	1	8	124
08	6076	X	5550	-0-	-526 B	-0-	5421	2	129	9	Y	117	163	1	1	8	77
09	5880	X	5413	-0-	-467 B	-0-	5289	2	124	9	Y	113	167	1			23

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7888	X	7888	-0-	-0- B	-0-	7781	2	107	9	Y	97	2	8			157
05	7855	X	7855	-0-	-0- B	-0-	7763	2	92	9	Y	84	178	1	1	8	62
06	6397	X	6397	-0-	-0- B	-0-	6322	2	75	9	Y	68	1	8			129
07	8153	X	7360	-0-	-793 B	-0-	7280	2	80	9	Y	73					202
08	8153	X	7461	-0-	-692 B	-0-	7373	2	88	9	Y	80	182	1	1	8	99
09	7890	X	7145	-0-	-745 B	-0-	7056	2	89	9	Y	81	1	8			179

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4035	-0-	-135 B	-0-	150	1	3822	2	Y	57					182
							63	9									
05	4309	X	4231	-0-	-78 B	-0-	155	1	3987	2	Y	81	178	1			85
							89	9									
06	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	150	1	3764	2	Y	53					138
							58	9									
07	4247	X	3995	-0-	-252 B	-0-	155	1	3768	2	Y	65	174	1			29
							72	9									
08	4247	X	3733	-0-	-514 B	-0-	155	1	3533	2	Y	41					70
							45	9									
09	4080	X	3685	-0-	-395 B	-0-	150	1	3480	2	Y	50					120
							55	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6774	-0-	-696 B	-0-	6711	2	63	9	Y	57	2	8			135
05	7471	X	7009	-0-	-462 B	-0-	6946	2	63	9	Y	57	2	8			190
06	6823	X	6823	-0-	-0- B	-0-	6773	2	50	9	Y	45	178	1			57
07	7037	X	6899	-0-	-138 B	-0-	6834	2	65	9	Y	59	4	8			112
08	7124	X	7124	-0-	-0- B	-0-	7067	2	57	9	Y	52	2	8			162
09	6810	X	6770	-0-	-40 B	-0-	6717	2	53	9	Y	48	175	1			35

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	845	-0-	-835 B	-0-	748	2	97	9	Y	88					152
05	1736	X	1600	-0-	-136 B	-0-	1527	2	73	9	Y	66	168	1			50
06	1340	X	1340	-0-	-0- B	-0-	1279	2	61	9	Y	55					105
07	1643	X	1470	-0-	-173 B	-0-	1417	2	53	9	Y	48	1	8			152
08	1953	X	1953	-0-	-0- B	-0-	1863	2	90	9	Y	82	162	1			72
*09	1729	X	1729	-0-	-0- B	-0-	1650	2	79	9	Y	72					144

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5688	-0-	-282 B	-0-	5626	2	62	9	Y	56	1	8			135
05	6355	X	4695	-0-	-1660 B	-0-	4651	2	44	9	Y	40					175
06	5236	X	5236	-0-	-0- B	-0-	5202	2	34	9	Y	31	162	1			44
07	6355	X	4482	-0-	-1873 B	-0-	4452	2	30	9	Y	27	1	8			70
08	5890	X	3609	-0-	-2281 B	-0-	3563	2	46	9	Y	42					112
09	5700	X	3449	-0-	-2251 B	-0-	3413	2	36	9	Y	33					145

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20933	X	20933	-0-	-0- B	-0-	20385	2	548	9	Y	498	351	1	4	8	342
05	22379	X	22379	-0-	-0- B	-0-	21840	2	539	9	Y	490	545	1	5	8	282
06	20571	X	20571	-0-	-0- B	-0-	20043	2	528	9	Y	480	528	1			234
07	21241	X	21241	-0-	-0- B	-0-	20765	2	476	9	Y	433	360	1	8	8	299
08	21410	X	21410	-0-	-0- B	-0-	20832	2	578	9	Y	525	521	1	4	8	299
*09	20515	X	20515	-0-	-0- B	-0-	19995	2	520	9	Y	473	521	1			251

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14914	X	14914	-0-	-0- B	-0-	14795	2	119	9	Y	108	3	8			133
05	15002	X	15002	-0-	-0- B	-0-	14902	2	100	9	Y	91	164	1	3	8	57
06	13807	X	13807	-0-	-0- B	-0-	13721	2	86	9	Y	78					135
07	13912	X	13912	-0-	-0- B	-0-	13851	2	61	9	Y	55	161	1	6	8	23
08	13686	X	13686	-0-	-0- B	-0-	13576	2	110	9	Y	100	3	8			120
*09	13214	X	13214	-0-	-0- B	-0-	13140	2	74	9	Y	67	154	1			33

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7489	X	7489	-0-	-0- B	-0-	7357	2	132	9	N	120	177	1			121
*01	7688	X	7263	-0-	-425 B	-0-	7125	2	138	9	N	125	174	1			72
*02	7192	X	6789	-0-	-403 B	-0-	6656	2	133	9	N	121	163	1			30
*03	7688	X	6863	-0-	-825 B	-0-	6727	2	136	9	N	124					154
*04	7230	X	6652	-0-	-578 B	-0-	6518	2	134	9	N	122	181	1			95
*05	7471	X	6752	-0-	-719 B	-0-	6631	2	121	9	N	110	173	1			32
*06	7080	X	6479	-0-	-601 B	-0-	6359	2	120	9	N	109					141
*07	7316	X	7229	-0-	-87 B	-0-	7099	2	130	9	N	118	168	1	1	8	90
*08	6998	X	6998	-0-	-0- B	-0-	6856	2	142	9	N	129	160	1			59
*09	6938	X	6938	-0-	-0- B	-0-	6800	2	138	9	N	125	167	1			17

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3303	-0-	-1377 B	-2651723	3152	2	151	9	Y	137	5	8			323
05	4619	X	5177	-0-	558 B	-2651165	4926	2	251	9	Y	228	270	1	5	8	276
06	0	X	3479	-0-	3479 B	-2647686	3263	2	216	9	Y	196	360	1			112
07	4402	X	3932	-0-	-470 B	-2647686	3706	2	226	9	Y	205	10	8			307
08	5177	X	3676	-0-	-1501 B	-2647686	3477	2	199	9	Y	181	180	1	6	8	302
09	5010	X	2407	-0-	-2603 B	-2647686	2220	2	187	9	Y	170	360	1			112

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	1979	-0-	-721 B	-0-	1924	2	55	9	N	50					166
05	2618	N	2565	-0-	-53 B	-0-	2510	2	55	9	N	50	1	8			215
06	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2367	2	39	9	N	35	183	1			67
07	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2447	2	31	9	N	28	1	8			94
08	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2425	2	98	9	N	89	1	8			182
*09	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2344	2	58	9	N	53	181	1			54

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	101	-0-	-109 B	-0-	101	2			Y	-0-					125
05	186	X	66	-0-	-120 B	-0-	66	2			Y	-0-	62	1			63
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					63
07	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	1	1	8			63
08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	1	1	8			63
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					63

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9952	X	9952	-0-	-0- B	-0-	9812	2	140	9	N	127	162	1			50
05	9985	X	9985	-0-	-0- B	-0-	9853	2	132	9	N	120					170
06	10068	X	10068	-0-	-0- B	-0-	9943	2	125	9	N	114	174	1			110
07	10334	X	10334	-0-	-0- B	-0-	10214	2	120	9	N	109	162	1			57
08	10317	X	10317	-0-	-0- B	-0-	10170	2	147	9	N	134	163	1			28
*09	9791	X	9791	-0-	-0- B	-0-	9657	2	134	9	N	122					150

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	X	1904	-0-	-0- B	-0-	451	1	1442	2	N	10					120
							11	9									
05	2023	X	2023	-0-	-0- B	-0-	1975	2	48	9	N	44	149	1			15
06	10420	X	10420	-0-	-0- B	-0-	10254	2	166	9	N	151					166
07	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2630	2	128	9	N	116	152	1	6	8	124
08	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	3983	2	151	9	N	137	159	1	5	8	97
*09	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	3613	2	127	9	N	115	170	1			42

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3499	-0-	-1751 B	-0-	3358	2	141	9	N	128	184	1	7	8	129
05	3700	X	3700	-0-	-0- B	-0-	3576	2	124	9	N	113	8	8			234
06	4261	X	4261	-0-	-0- B	-0-	4158	2	103	9	N	94	183	1			145
07	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	4317	2	136	9	N	124	179	1	18	8	72
08	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	4198	2	130	9	N	118	8	8			182
*09	5703	X	5703	-0-	-0- B	-0-	5580	2	123	9	N	112	184	1			110

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

04	8102	X	8102	-0-	-0- B	-0-	7957	2	145	9	Y	132	173	1	1	8	60
05	7739	X	7739	-0-	-0- B	-0-	7606	2	133	9	Y	121	1	8			180
06	7631	X	7631	-0-	-0- B	-0-	7506	2	125	9	Y	114	182	1			112
07	8370	X	7599	-0-	-771 B	-0-	7479	2	120	9	Y	109	180	1	2	8	39
08	8370	X	7408	-0-	-962 B	-0-	7272	2	136	9	Y	124	1	8			162
09	8100	X	6981	-0-	-1119 B	-0-	6869	2	112	9	Y	102	184	1			80

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

04	2100	X	1330	-0-	-770 B	-0-	1257	2	73	9	Y	66	180	1	7	8	59
05	2170	X	1300	-0-	-870 B	-0-	1239	2	61	9	Y	55	9	8			105
06	883	X	883	-0-	-0- B	-0-	846	2	37	9	Y	34					139
07	2108	X	611	-0-	-1497 B	-0-	565	2	46	9	Y	42	19	8			162
08	1519	X	1358	-0-	-161 B	-0-	1284	2	74	9	Y	67	177	1	10	8	42
09	1320	X	1314	-0-	-6 B	-0-	1257	2	57	9	Y	52					94

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

04	13770	X	9565	-0-	-4205 B	-0-	9135	2	430	9	Y	391	529	1	5	8	75
05	14229	X	-0-	-0-	-14229 B	-0-					Y	394	364	1	5	8	100
06	24018	X	24018	-0-	-0- B	-0-	23668	2	350	9	Y	318	358	1			60
07	12214	X	6944	-0-	-5270 B	-0-	6681	2	263	9	Y	239	176	1	9	8	114
08	12214	X	6962	-0-	-5252 B	-0-	6676	2	286	9	Y	260	336	1	5	8	33
09	13800	X	6834	-0-	-6966 B	-0-	6552	2	282	9	Y	256	184	1			105

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

04	8880	X	8336	-0-	-544 B	-0-	8148	2	188	9	N	171	171	1	3	8	226
05	9176	X	6771	-0-	-2405 B	-0-	6653	2	118	9	N	107	185	1	4	8	144
06	8880	X	6617	-0-	-2263 B	-0-	6545	2	72	9	N	65					209
07	8618	X	8157	-0-	-461 B	-0-	8065	2	92	9	N	84	185	1	7	8	101
08	8618	X	7813	-0-	-805 B	-0-	7735	2	78	9	N	71	3	8			169
09	8340	X	7429	-0-	-911 B	-0-	7360	2	69	9	N	63	175	1			57

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57570	X	48992	-0-	-8578	B	-0-	47394	2	1598	9	N	1453	1278	1	33	8	168
05	56079	X	50089	-0-	-5990	B	-0-	48469	2	1620	9	N	1473	1440	1	34	8	167
06	47283	X	47283	-0-	-0-	B	-0-	45912	2	1371	9	N	1246	1248	1			165
07	46110	X	46110	-0-	-0-	B	-0-	44656	2	1454	9	N	1322	1245	1	64	8	178
08	30202	X	30202	-0-	-0-	B	-0-	29338	2	864	9	N	785	710	1	25	8	228
*09	46230	X	46230	-0-	-0-	B	-0-	44961	2	1269	9	N	1154	1263	1			119

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

04	44490	X	38885	-0-	-5605	B	-0-	38112	2	773	9	N	703	727	1	21	8	183
05	43121	X	40082	-0-	-3039	B	-0-	39380	2	702	9	N	638	713	1	22	8	86
06	37450	X	37450	-0-	-0-	B	-0-	36771	2	679	9	N	617	530	1			173
07	36702	X	36702	-0-	-0-	B	-0-	36022	2	680	9	N	618	530	1	38	8	223
08	45635	X	45635	-0-	-0-	B	-0-	44907	2	728	9	N	662	717	1	19	8	149
*09	34920	X	34920	-0-	-0-	B	-0-	34370	2	550	9	N	500	535	1			114

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

04	1770	N	1741	-0-	-29	B	-0-	1694	2	47	9	Y	43					125
05	1829	N	1800	-0-	-29	B	-0-	1714	2	86	9	Y	78					203
06	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1645	2	26	9	Y	24					227
07	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1906	2	12	9	Y	11					238
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1872	2	95	9	Y	86	184	1			140
09	1500	N	1170	-0-	-330	B	-0-	1170	2			Y	-0-					140

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

04	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1822	2	65	9	N	59					176
05	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1718	2	34	9	N	31					207
06	2010	N	1910	-0-	-100	B	-0-	1889	2	21	9	N	19					226
07	1953	N	1635	-0-	-318	B	-0-	1606	2	29	9	N	26					252
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2114	2	128	9	N	116	178	1			190
*09	2893	N	2893	-0-	-0-	B	-0-	2874	2	19	9	N	17					207

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	963	-0-	-57	B	-0-	963	2			N	-0-					35
05	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1288	2	19	9	N	17					52
06	990	N	961	-0-	-29	B	-0-	958	2	3	9	N	3					55
07	992	N	955	-0-	-37	B	-0-	953	2	2	9	N	2					57
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1432	2	73	9	N	66					123
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-					123

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

04	4680	X	4540	-0-	-140	B	-0-	4365	2	175	9	N	159	192	1			75
05	5332	X	4636	-0-	-696	B	-0-	4497	2	139	9	N	126					201
06	5160	X	4265	-0-	-895	B	-0-	4196	2	69	9	N	63	184	1			80
07	5332	X	4882	-0-	-450	B	-0-	4760	2	122	9	N	111					191
08	4681	X	4143	-0-	-538	B	-0-	4060	2	83	9	N	75	183	1			83
09	4530	X	4038	-0-	-492	B	-0-	3875	2	163	9	N	148	181	1			50

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

04	4138	X	4138	-0-	-0-	B	-0-	3978	2	160	9	N	145	190	1			203
05	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-	3986	2	184	9	N	167	192	1			178
06	4201	X	4201	-0-	-0-	B	-0-	4057	2	144	9	N	131					309
07	4441	X	4441	-0-	-0-	B	-0-	4287	2	154	9	N	140	195	1			254
08	3565	X	915	-0-	-2650	B	-0-	671	2	244	9	N	222	194	1			282
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	B	-0-					N	NO RPT					282

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

04	5040	X	9890	-0-	4850	B	-623572	9749	2	141	9	N	128					749
05	5208	X	8806	-0-	3598	B	-619974	8681	2	125	9	N	114	182	1			681
06	5040	X	7997	-0-	2957	B	-617017	7917	2	80	9	N	73					754
07	5208	X	8079	-0-	2871	B	-614146	7950	2	129	9	N	117	193	1			678
08	5208	X	7492	-0-	2284	B	-611862	7423	2	69	9	N	63					741
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	B	-611862					N	NO RPT					741

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	3974	-0-	-2776	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6362	-0-	-613	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5278	-0-	-209	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6355	X	5517	-0-	-838	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5065	-0-	-2135	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	416	X	-0-	-0-	-416	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		7126	-0-	7126	7126	7126	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		11782	-0-	11782	18908	11782	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		11427	-0-	11427	30335	11427	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	425	7			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2176	-0-	-2054	-0-	297	1	1879	2	N	-0-					72
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					72
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	347	1	4565	2	N	10					82
							11	9									
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	525	1	5308	2	N	6					88
							7	9									
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	558	1	5090	2	N	5					93
							6	9									
09	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	500	1	4271	2	N	1					94
							1	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	6858	-0-	-3402	-0-	30	1	6653	2	N	159	166	1			121
							175	9									
05	9734	X	2840	-0-	-6894	-0-	31	1	2806	2	N	3					124
							3	9									
06	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	30	1	13028	2	N	21					145
							23	9									
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	31	1	10990	2	N	92					237
							101	9									
08	10602	X	7379	-0-	-3223	-0-	31	1	7329	2	N	17	166	1			88
							19	9									
*09	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	30	1	11261	2	N	54					142
							59	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	12734	-0-	-2266	-0-	12697	3	37	9	N	34					224
05	15221	X	13172	-0-	-2049	-0-	13148	3	24	9	N	22					246
06	14640	X	14311	-0-	-329	-0-	14287	3	24	9	N	22	184	1			84
07	15066	X	14847	-0-	-219	-0-	14818	3	29	9	N	26					110
08	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13995	3	30	9	N	27					137
09	14310	X	11990	-0-	-2320	-0-	11979	3	11	9	N	10					147

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7714	-0-	-896	-0-	7681	3	33	9	N	30					102
05	8897	X	7985	-0-	-912	-0-	7959	3	26	9	N	24					126
06	8610	X	7627	-0-	-983	-0-	7604	3	23	9	N	21					147
07	8897	X	7842	-0-	-1055	-0-	7821	3	21	9	N	19					166
08	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	7765	3	25	9	N	23					189
09	7740	X	7477	-0-	-263	-0-	7460	3	17	9	N	15					204

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7677	-0-	-273	-0-	7654	3	23	9	N	21					174
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9260	3	19	9	N	17					191
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8414	3	21	9	N	19					210
07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9365	3	17	9	N	15					225
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9390	3	17	9	N	15					240
09	8970	X	8525	-0-	-445	-0-	8512	3	13	9	N	12					252

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4378	-0-	-512	-0-	4361	3	17	9	N	15					107
05	5053	X	4204	-0-	-849	-0-	4193	3	11	9	N	10					117
06	4890	X	4132	-0-	-758	-0-	4129	3	3	9	N	3					120
07	5053	X	4316	-0-	-737	-0-	4305	3	11	9	N	10					130
08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4266	3	4	9	N	4					134
09	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	4131	3			N	-0-					134

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

04	3270	X	2729	-0-	-541	-0-	2712	3	17	9	N	15					72
05	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	2800	3	12	9	N	11					83
06	3150	X	2706	-0-	-444	-0-	2696	3	10	9	N	9					92
07	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	2743	3	9	9	N	8					100
08	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2727	3	11	9	N	10					110
09	2730	X	2656	-0-	-74	-0-	2648	3	8	9	N	7					117

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

04	10620	X	10304	-0-	-316	-0-	10252	3	52	9	N	47					267
05	10974	X	10617	-0-	-357	-0-	10569	3	48	9	N	44					311
06	10560	X	10462	-0-	-98	-0-	10406	3	56	9	N	51	162	1			200
07	10881	X	10816	-0-	-65	-0-	10768	3	48	9	N	44					244
08	10757	X	10732	-0-	-25	-0-	10695	3	37	9	N	34	186	1			92
09	10470	X	10306	-0-	-164	-0-	10259	3	47	9	N	43					135

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					3
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	52	1	3324	2	N	-0-					3
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	91	1	3218	2	N	-0-					3
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	367	1	2634	2	N	-0-					3
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					3
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

04	5550	X	5072	-0-	-478	-0-	5072	3			N	-0-					77
05	5735	X	4947	-0-	-788	-0-	4947	3			N	-0-					77
06	5250	X	5131	-0-	-119	-0-	5131	3			N	-0-					77
07	5425	X	5126	-0-	-299	-0-	5126	3			N	-0-					77
08	5425	X	5337	-0-	-88	-0-	5337	3			N	-0-					77
09	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	4825	3			N	-0-					77

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) //CONT.// 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SIMMONS GU WELL #: RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	N	29			99
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1314	2	121	9	N	110	189	1	20
06	1440 N	499	-0-	-941	-0-	476	2	23	9	N	21			41
07	1488 N	421	-0-	-1067	-0-	421	2			N	-0-	41	1	-0-
08	1426 N	470	-0-	-956	-0-	463	2	7	9	N	6			6
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			6

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

04	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-			98
05	775 N	638	-0-	-137	-0-	626	2	12	9	N	11			109
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8			117
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	N	5			122
08	651 N	156	-0-	-495	-0-	154	2	2	9	N	2			124
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			124

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	582	2	21	9	N	19			294
05	403 N	203	-0-	-200	-0-	97	2	106	9	N	96			390
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	202	2	66	9	N	60	172	1	278
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	372	2	30	9	N	27	222	1	83
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			83
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			83

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

04	240	X	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-							37
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-							37
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-							37
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-							37
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-							37
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-							37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

04	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	750	1	7329	2	N	128	193	1					130
							141	9											
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	735	1	7804	2	N	155	151	1					134
							171	9											
06	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	550	1	7296	2	N	132							266
							145	9											
07	8494	X	7156	-0-	-1338	-0-	417	1	6644	2	N	86	190	1					162
							95	9											
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	746	1	8459	2	N	158	185	1					135
							174	9											
*09	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	750	1	9499	2	N	166							301
							183	9											

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

04	5610	X	4402	-0-	-1208	-0-	368	1	3945	2	Y	81							164
							89	9											
05	5797	X	4020	-0-	-1777	-0-	361	1	3594	2	Y	59	170	1					53
							65	9											
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	352	1	4279	2	Y	49							102
							54	9											
07	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	412	1	3889	2	Y	87	2	8					187
							96	9											
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	374	1	4516	2	Y	69	176	1					80
							76	9											
*09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	366	1	4801	2	Y	69	2	8					147
							76	9											

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	1955	-0-	-2845	-0-	1952	2	3	9	N	3					90
05	5270	X	4553	-0-	-717	-0-	4369	2	184	9	N	167					257
06	5100	X	1930	-0-	-3170	-0-	1902	2	28	9	N	25	178	1			104
07	5146	X	891	-0-	-4255	-0-	891	2			N	-0-					104
08	4557	X	233	-0-	-4324	-0-	233	2			N	-0-					104
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					104

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7069	2	167	9	N	152	187	1			147
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5873	2	122	9	N	111	168	1			90
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5181	2	98	9	N	89	151	1			28
07	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	4787	2	55	9	N	50					78
08	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5464	2	89	9	N	81					159
09	5400	X	5172	-0-	-228	-0-	5093	2	79	9	N	72	156	1			75

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4564	-0-	-56	-0-	4446	2	118	9	N	107					172
05	5376	X	5056	-0-	-320	-0-	4944	2	112	9	N	102	182	1			92
06	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	4565	2	110	9	N	100					192
07	4960	X	4803	-0-	-157	-0-	4705	2	98	9	N	89	179	1			102
08	4960	X	4701	-0-	-259	-0-	4594	2	107	9	N	97					199
09	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	4362	2	105	9	N	95	182	1			112

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	4730	-0-	-3040	-0-	43 68	1 9	4619	2	Y	62					192
05	7507	X	5109	-0-	-2398	-0-	53 64	1 9	4992	2	Y	58	155	1			95
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	38 46	1 9	4847	2	Y	42					137
07	6014	X	4826	-0-	-1188	-0-	48 53	1 9	4725	2	Y	48	1	8			184
08	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	43 55	1 9	4969	2	Y	50	171	1			63
09	4950	X	4838	-0-	-112	-0-	43 58	1 9	4737	2	Y	53	1	8			115

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3127	-0-	-1283	-0-	930 86	1 9	2111	2	Y	78					173
05	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	995 63	1 9	2793	2	Y	57					230
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	910 50	1 9	3269	2	Y	45	174	1			101
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1015 52	1 9	3470	2	Y	47	1	8			147
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	955 56	1 9	2914	2	Y	51					198
09	4230	X	3732	-0-	-498	-0-	431 50	1 9	3251	2	Y	45	178	1	1	8	64

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	29	1	6899	2	N	97					325
							107	9									
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	31	1	7679	2	N	94					419
							103	9									
06	7050	X	6824	-0-	-226	-0-	30	1	6709	2	N	77					496
							85	9									
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	31	1	8031	2	N	83					579
							91	9									
08	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	31	1	8109	2	N	78					657
							86	9									
*09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	30	1	8208	2	N	104	381	1			380
							114	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7669	-0-	-911	-0-	30	1	7517	2	N	111	188	1			226
							122	9									
05	8277	X	7662	-0-	-615	-0-	31	1	7532	2	N	90					316
							99	9									
06	8010	X	7009	-0-	-1001	-0-	30	1	6887	2	N	84					400
							92	9									
07	8277	X	7332	-0-	-945	-0-	31	1	7212	2	N	81					481
							89	9									
08	7936	X	6772	-0-	-1164	-0-	31	1	6623	2	N	107					588
							118	9									
09	7680	X	6016	-0-	-1664	-0-	30	1	5929	2	N	52	374	1			266
							57	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

04	1620	X	251	-0-	-1369	-0-	251	2			N	-0-					61
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1186	2	98	9	N	89					150
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2744	2	197	9	N	179					329
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2688	2	186	9	N	169	193	1			305
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2796	2	141	9	N	128	192	1			241
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					241

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	847	1	6498	2	N	176	379	1			283
							194	9									
05	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	741	1	6968	2	N	197					480
							217	9									
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1034	1	5980	2	N	136					616
							150	9									
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	445	1	233	2	N	185					801
							204	9									
08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	260	1	195	9	N	177	569	1			409
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					409

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					127
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					127
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					127
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	726	2	39	9	N	35					162
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					162
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					162

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5965	-0-	-35	-0-	5735	2	230	9	Y	209	202	1			93
05	6200	X	5650	-0-	-550	-0-	5433	2	217	9	Y	197	98	1			192
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6336	2	227	9	Y	206	202	1			196
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5934	2	179	9	Y	163	310	1			49
*08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5644	2	235	9	Y	214	107	1			156
09	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	4945	2	209	9	Y	190	213	1			133

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

04	5010	X	4278	-0-	-732	-0-	4121	2	157	9	N	143	188	1			130
05	5673	X	4126	-0-	-1547	-0-	3948	2	178	9	N	162					292
06	5490	X	4129	-0-	-1361	-0-	3958	2	171	9	N	155	186	1			261
07	5673	X	4452	-0-	-1221	-0-	4382	2	70	9	N	64					325
*08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5248	2	157	9	N	143	184	1			284
*09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5389	2	190	9	N	173	181	1			276

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4513	2	187	9	N	170					258
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5108	2	215	9	N	195	185	1			268
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4754	2	186	9	N	169	181	1			256
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4700	2	168	9	N	153	184	1			225
*08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2455	2	75	9	N	68	181	1			112
*09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2513	2	61	9	N	55					167

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7785	2	160	9	Y	145	230	1			175
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7436	2	275	9	Y	250	229	1			196
06	8100	X	7231	-0-	-869	-0-	6992	2	239	9	Y	217	223	1			190
07	8370	X	7011	-0-	-1359	-0-	6812	2	199	9	Y	181	220	1			151
08	8370	X	6204	-0-	-2166	-0-	5999	2	205	9	Y	186	108	1			229
09	7950	X	6261	-0-	-1689	-0-	6072	2	189	9	Y	172	216	1			185

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

04	5700	X	5077	-0-	-623	-0-	4981	2	96	9	N	87	184	1			130
05	5890	X	5098	-0-	-792	-0-	4990	2	108	9	N	98					228
06	5580	X	4637	-0-	-943	-0-	4549	2	88	9	N	80					308
07	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4807	2	88	9	N	80	183	1			205
08	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4788	2	72	9	N	65					270
09	5070	X	3723	-0-	-1347	-0-	3646	2	77	9	N	70	183	1			157

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

04	13950	X	11423	-0-	-2527	-0-	11284	2	139	9	N	126	185	1			396
05	13609	X	2423	-0-	-11186	-0-	2416	2	7	9	N	6					402
06	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	95	367	1			130
07	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					130
08	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					130
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					130

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

04	6240	X	5476	-0-	-764	-0-	5369	2	107	9	N	97					284
05	6448	X	5564	-0-	-884	-0-	5410	2	154	9	N	140					424
06	6240	X	5497	-0-	-743	-0-	5375	2	122	9	N	111	362	1			173
07	6262	X	5838	-0-	-424	-0-	5757	2	81	9	N	74					247
08	6107	X	5017	-0-	-1090	-0-	4877	2	140	9	N	127	187	1			187
09	5490	X	3302	-0-	-2188	-0-	3189	2	113	9	N	103					290

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5749	2	292	9	N	265	362	1			418
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6010	2	183	9	N	166	186	1			398
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5938	2	296	9	N	269	182	1			485
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6022	2	262	9	N	238	359	1			364
*08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5651	2	245	9	N	223	367	1			220
*09	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6302	2	288	9	N	262	186	1			296

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4851	2	189	9	N	172	186	1			145
05	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	4814	2	182	9	N	165					310
06	5040	X	4755	-0-	-285	-0-	4583	2	172	9	N	156	184	1			282
07	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	4734	2	187	9	N	170	185	1			267
08	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	4788	2	166	9	N	151	184	1			234
09	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	4463	2	164	9	N	149	188	1			195

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4748	-0-	-22	-0-	4437	2	311	9	N	283	191	1			190
05	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4642	2	210	9	N	191					381
06	4560	X	3113	-0-	-1447	-0-	3014	2	99	9	N	90	179	1			292
07	4898	X	3233	-0-	-1665	-0-	3149	2	84	9	N	76	183	1			185
08	4898	X	2434	-0-	-2464	-0-	2356	2	78	9	N	71					256
09	4740	X	2303	-0-	-2437	-0-	2164	2	139	9	N	126	184	1			198

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1217	2	59	9	N	54	193	1			129
05	682	N	244	-0-	-438	-0-	241	2	3	9	N	3					132
06	660	N	192	-0-	-468	-0-	188	2	4	9	N	4					136
07	682	N	358	-0-	-324	-0-	211	2	147	9	N	134	182	1			88
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					88
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					88

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2773	2	76	9	N	69					310
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2466	2	70	9	N	64					374
06	1320	X	632	-0-	-688	-0-	632	2			N	-0-	161	1			213
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4512	2	117	9	N	106					319
*08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4666	2	107	9	N	97					416
*09	3000	N	4248	-0-	1248	1248	4136	2	112	9	N	102	365	1			153

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3150	-0-	150	341	2946	2	204	9	N	185	189	1			291
05	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	2924	2	215	9	N	195					486
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2922	2	165	9	N	150	355	1			281
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3011	2	165	9	N	150	179	1			252
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3032	2	202	9	N	184	368	1			68
*09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3096	2	189	9	N	172					240

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3047	-0-	-403	-0-	2962	2	85	9	Y	77	136	1			95
05	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3251	2	158	9	Y	144	126	1			113
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3258	2	163	9	Y	148	132	1			129
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3302	2	136	9	Y	124	150	1			103
*08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3104	2	142	9	Y	129	74	1			158
*09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2991	2	131	9	Y	119	149	1			128

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6380	2	162	9	N	147					381
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6320	2	133	9	N	121	189	1			313
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6221	2	89	9	N	81					394
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6441	2	40	9	N	36					430
*08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7699	2	50	9	N	45	187	1			288
*09	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8038	2	220	9	N	200	186	1			302

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14850	X	12244	-0-	-2606	-0-	11934	2	310	9	N	282	375	1			249
05	13237	X	10327	-0-	-2910	-0-	10059	2	268	9	N	244	185	1			308
06	12180	X	10496	-0-	-1684	-0-	10233	2	263	9	N	239	184	1			363
07	12648	X	10990	-0-	-1658	-0-	10759	2	231	9	N	210	181	1			392
*08	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14097	2	47	9	N	43	185	1			250
*09	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14507	2	278	9	N	253	363	1			140

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

04	6660	X	5738	-0-	-922	-0-	5538	2	200	9	N	182	180	1			312
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6346	2	216	9	N	196	185	1			323
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6405	2	230	9	N	209	369	1			163
07	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	6081	2	191	9	N	174	184	1			153
08	6572	X	5510	-0-	-1062	-0-	5332	2	178	9	N	162	185	1			130
09	6630	X	4491	-0-	-2139	-0-	4352	2	139	9	N	126					256

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3812	2	143	9	N	130	192	1			165
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4478	2	149	9	N	135					300
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4184	2	151	9	N	137	187	1			250
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4154	2	110	9	N	100	182	1			168
*08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4991	2	127	9	N	115	184	1			99
*09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2910	2	107	9	N	97					196

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3243	2	262	9	N	238	368	1			195
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3155	2	136	9	N	124	185	1			134
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1690	2	109	9	N	99					233
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3868	2	212	9	N	193	183	1			243
*08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3520	2	375	9	N	341	185	1			399
*09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3386	2	307	9	N	279	365	1			313

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4234	-0-	-266	-0-	4124	2	110	9	Y	100	70	1			160
05	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4279	2	160	9	Y	145					305
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4778	2	125	9	Y	114	298	1			121
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4810	2	169	9	Y	154	155	1			120
*08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5219	2	166	9	Y	151	85	1			186
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5411	2	175	9	Y	159	164	1			181

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	12697	-0-	-293	-0-	12497	2	200	9	Y	182	173	1			81
05	13423	X	12785	-0-	-638	-0-	12602	2	183	9	Y	166	85	1			162
06	12600	X	12360	-0-	-240	-0-	12183	2	177	9	Y	161	170	1			153
07	13082	X	12494	-0-	-588	-0-	12353	2	141	9	Y	128	243	1			38
08	13082	X	12784	-0-	-298	-0-	12616	2	168	9	Y	153	80	1			111
09	12660	X	12028	-0-	-632	-0-	11878	2	150	9	Y	136	152	1			95

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4796	-0-	-244	-0-	4630	2	166	9	N	151	191	1			85
05	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	4763	2	164	9	N	149					234
06	4890	X	4487	-0-	-403	-0-	4341	2	146	9	N	133	184	1			183
07	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	4782	2	121	9	N	110					293
08	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4557	2	179	9	N	163	183	1			273
09	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	4335	2	128	9	N	116	184	1			205

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	505	2	133	9	N	121	184	1			267
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					267
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	136	2	12	9	N	11	178	1			100
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					100
*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					100
*09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					100

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4635	-0-	-255	-0-	4612	2	23	9	N	21					125
05	5084	X	3619	-0-	-1465	-0-	3602	2	17	9	N	15					140
06	4980	X	3990	-0-	-990	-0-	3967	2	23	9	N	21					161
07	5146	X	4053	-0-	-1093	-0-	3979	2	74	9	N	67					228
08	5146	X	3572	-0-	-1574	-0-	3491	2	81	9	N	74	183	1			119
09	4650	X	3105	-0-	-1545	-0-	3048	2	57	9	N	52					171

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3464	-0-	-496	-0-	3075	2	389	9	N	354	181	1			442
05	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	3172	2	411	9	N	374	362	1			454
06	3600	X	3401	-0-	-199	-0-	2977	2	424	9	N	385	540	1			299
07	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	2844	2	389	9	N	354	354	1			299
08	3596	X	1402	-0-	-2194	-0-	1031	2	371	9	N	337	365	1			271
*09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3573	2	420	9	N	382	362	1			291

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	4805	2	208	9	N	189	181	1			329
05	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	4974	2	248	9	N	225					554
06	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	4893	2	243	9	N	221	549	1			226
07	6045	X	4563	-0-	-1482	-0-	4379	2	184	9	N	167					393
*08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6305	2	399	9	N	363	366	1			390
09	5130	X	4265	-0-	-865	-0-	3983	2	282	9	N	256	184	1			462

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2832	2	273	9	N	248	182	1			370
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2677	2	270	9	N	245					615
06	3000	N	3058	-0-	58	58	2903	2	155	9	N	141	365	1			391
07	3489	X	3431	-0-	-58	-0-	3237	2	194	9	N	176	369	1			198
08	1333	X	1125	-0-	-208	-0-	898	2	227	9	N	206					404
*09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3926	2	206	9	N	187	368	1			223

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5098	2	133	9	N	121	189	1			195
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5575	2	224	9	N	204					399
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5382	2	116	9	N	105	184	1			320
07	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	5066	2	281	9	N	255	185	1			390
08	5797	X	5092	-0-	-705	-0-	4930	2	162	9	N	147	370	1			167
09	5610	X	4975	-0-	-635	-0-	4808	2	167	9	N	152					319

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1773	-0-	-327	-0-	1503	2	270	9	N	245	369	1			223
05	1953	N	199	-0-	-1754	-0-	174	2	25	9	N	23					246
06	2160	N	78	-0-	-2082	-0-	76	2	2	9	N	2					248
07	1829	N	51	-0-	-1778	-0-	51	2			N	-0-					248
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					248
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					248

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	9849	-0-	-2871	-0-	9164	2	685	9	N	623	555	1			385
05	11997	X	10281	-0-	-1716	-0-	9507	2	774	9	N	704	546	1			543
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	9718	2	809	9	N	735	920	1			358
07	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10194	2	744	9	N	676	725	1			309
*08	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	9864	2	689	9	N	626	544	1			391
09	10530	X	9581	-0-	-949	-0-	8991	2	590	9	N	536	552	1			375

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	3756	-0-	-1944	-0-	2976	2	780	9	N	709	1068	1			413
05	5394	X	3395	-0-	-1999	-0-	2660	2	735	9	N	668	722	1			359
06	4560	X	3325	-0-	-1235	-0-	2576	2	749	9	N	681	716	1			324
07	4278	X	3472	-0-	-806	-0-	2766	2	706	9	N	642	726	1			240
08	4030	X	3178	-0-	-852	-0-	2587	2	591	9	N	537	527	1			250
09	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	2471	2	677	9	N	615	536	1			329

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	1178	-0-	-4612	-0-	1145	2	33	9	N	30					748
05	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5804	2	84	9	N	76	192	1			632
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6115	2	69	9	N	63					695
07	5704	X	5694	-0-	-10	-0-	5621	2	73	9	N	66					761
08	5890	X	4586	-0-	-1304	-0-	4530	2	56	9	N	51					812
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					812

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4843	2	117	9	N	106	193	1			553
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4283	2	85	9	N	77					630
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4565	2	91	9	N	83					713
07	4743	X	3892	-0-	-851	-0-	3881	2	11	9	N	10	190	1			533
08	4743	X	685	-0-	-4058	-0-	685	2			N	-0-					533
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					533

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	1364	-0-	-2326	-0-	1364	2			N	-0-					378
05	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	3620	2	110	9	N	100					478
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3723	2	29	9	N	26					504
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3807	2	37	9	N	34	185	1			353
08	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3538	2	57	9	N	52					405
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					405

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6601	-0-	3601	8429	6401	2	200	9	N	182	192	1			747
05	3100	N	8410	-0-	5310	13739	8266	2	144	9	N	131	194	1			684
06	21997	X	8258	-0-	-13739	-0-	8057	2	201	9	N	183	191	1			676
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8001	2	215	9	N	195	193	1			678
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7712	2	205	9	N	186	194	1			670
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					670

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	9012	-0-	-3288	-0-	8774	2	238	9	N	216	384	1			673
05	12462	X	9535	-0-	-2927	-0-	9316	2	219	9	N	199	192	1			680
06	10830	X	7585	-0-	-3245	-0-	7462	2	123	9	N	112					792
07	11191	X	9018	-0-	-2173	-0-	8855	2	163	9	N	148	194	1			746
08	9920	X	8330	-0-	-1590	-0-	8146	2	184	9	N	167	192	1			721
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					721

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3218	2	244	9	N	222	192	1			648
05	3472	X	2445	-0-	-1027	-0-	2364	2	81	9	N	74	181	1			541
06	3360	X	1662	-0-	-1698	-0-	1622	2	40	9	N	36					577
07	3472	X	1787	-0-	-1685	-0-	1740	2	47	9	N	43	193	1			427
08	3472	X	1357	-0-	-2115	-0-	1325	2	32	9	N	29					456
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					456

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7866	-0-	-744	-0-	7730	2	136	9	N	124	194	1			649
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9116	2	153	9	N	139	190	1			598
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8667	2	118	9	N	107					705
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9151	2	127	9	N	115					820
08	9269	X	9132	-0-	-137	-0-	9012	2	120	9	N	109	194	1			735
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					735

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5164	2	277	9	N	252	380	1			1493
05	5301	X	3751	-0-	-1550	-0-	3554	2	197	9	N	179					1672
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5081	2	251	9	N	228	254	1			1646
07	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4669	2	222	9	N	202	335	1			1513
08	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5201	2	271	9	N	246	194	1			1565
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					1565

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4708	2	136	9	N	124					516
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4762	2	165	9	N	150	189	1			477
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4623	2	185	9	N	168	184	1			461
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4389	2	271	9	N	246	377	1			330
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5052	2	239	9	N	217					547
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8545	-0-	-35	-0-	8366	2	179	9	N	163	195	1			754
05	8463	X	6496	-0-	-1967	-0-	6418	2	78	9	N	71					825
06	10080	X	8359	-0-	-1721	-0-	8158	2	201	9	N	183	190	1			818
07	10416	X	7821	-0-	-2595	-0-	7699	2	122	9	N	111	194	1			735
08	10416	X	1174	-0-	-9242	-0-	1153	2	21	9	N	19					754
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					754

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	15454	2	717	9	N	652	566	1			355
05	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16091	2	730	9	N	664	760	1			259
06	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	14978	2	601	9	N	546	356	1			449
07	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14333	2	582	9	N	529	546	1			432
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4832	2	144	9	N	131	557	1			6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3401	2	146	9	N	133	185	1			63
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3663	2	160	9	N	145					208
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3479	2	146	9	N	133	190	1			151
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3572	2	62	9	N	56					207
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3532	2	188	9	N	171	187	1			191
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					191

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3800	2	35	9	N	32					119
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	4994	2	158	9	N	144					263
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4742	2	157	9	N	143	187	1			219
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4725	2	228	9	N	207	191	1			235
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4733	2	263	9	N	239	187	1			287
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					287

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			Y	-0-					22
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					22
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					22
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					22
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					22
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					22

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					94
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					94
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					94
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					94
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					94
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210		2834	-0-	-376	-0-	2834	3			N	-0-					82
05	3317		2637	-0-	-680	-0-	2637	3			N	-0-					82
06	3210		2696	-0-	-514	-0-	2696	3			N	-0-					82
07	3317		2708	-0-	-609	-0-	2708	3			N	-0-					82
08	2914	#	2508	-0-	-406	-0-	2508	3			N	-0-					82
09	2820	#	2492	-0-	-328	-0-	2492	3			N	-0-					82

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					84
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					84
06	870	N	110	-0-	-760	-0-	110	2			N	-0-					84
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					84
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					84
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					84